
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.

WILD CAT			00004 001		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599												
SEALE, SAM D. III			WELL #:	1	RRCID ->	163237	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	4870 - 4873			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
JACOBS			WELL #:	1	RRCID ->	266684	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	N/A			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC			073059												
GAYLE			WELL #:	1	RRCID ->	206069	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5325 - 6147			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		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			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		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			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 BOPCO, L.P. 082967
 KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11170 - 11204

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	253	-0-	253	253	16 1 25 3	212 2 N	-0-		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 CARMICHAEL WELL #: A 1 RRCID -> 228644 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK							
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847		21077										
TURNER-PLUMMER		WELL #:		1	RRCID ->	271225	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	6332 - 6335		
M	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
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		153429	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK							
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:		1	RRCID ->	163367	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP.		161633		161633	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK							
CUTBIRTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186445	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5051 - 5056		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CODY ENERGY LLC		164455		164455	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK							
GAYLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231737	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		178030	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK							
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID ->	174369	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2268 - 2274		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-

CORENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417		178417	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK							
FARISH, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	176368	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	2660 - 2664		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		//CONT.//		178417									
BLACKBURN, L. K.		WELL #:		3		RRCID -> 177178		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 1825 - 1828	
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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		190005		RRCID -> 266878		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13100 - 13225	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CYPRESS E & P CORPORATION		WELL #:		195903		RRCID -> 263807		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 13030		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STEINDORF		WELL #:		1		RRCID -> 272354		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13052 - 14424	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DAVIS GULF COAST, INC.		WELL #:		205620		RRCID -> 230291		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 6681		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
LAMBERT, M. F.				WELL #: B 3	RRCID -> 161559	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 3208	- 3212	
M	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOROTHY WALTERS				216730	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
				WELL #: 1	RRCID -> 216730	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 17339	PERF. 10782	- 10840	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
BLACKBURN				WELL #: 3	RRCID -> 206481	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2474	- 2482	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
BORROUM, ROSA E.				WELL #: 1	RRCID -> 214514	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7310	- 7351	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2014 - PLUGGED 01/09/14										

ENERGY 2000, INC.				251740	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
SANGER HEIRS 392 "A"				WELL #: 2	RRCID -> 170011	COMPL. DATE 06/07/1997	TOTAL DEPTH 13584	PERF. 7974	- 7982	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
MUSSELMAN RANCHES, INC.				WELL #: 2	RRCID -> 180655	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF. 12542	- 12564	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORMATION RESOURCES LLC				276936							
BURDITT, LOUISE			WELL #:	2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3689 - 3695
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
S. T. 625-L		WELL #:		1	RRCID -> 265193	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 7276	- 7296			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 07/07/1995	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111	- 6116			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #:		1	RRCID -> 248630	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 11950	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMEX, INC.				429659								
WALKER, ACE		WELL #:		4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
KD ENERGY, LLC				452996					
GAYLE, ALBERTA				WELL #: 12-D	RRCID -> 170275	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 7010	PERF. N/A	
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170					
SHELTON				WELL #: 11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3852 - 3860	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450					
BU TOM SLICK				WELL #: 3	RRCID -> 210451	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8007 - 8012	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978					
WICK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 254919	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 14180	PERF.10100 - 10126	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
PATTESON ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 213445	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7357 - 7363	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARATHON OIL EF LLC				525398					
SUGAR LOAF				WELL #: 1	RRCID -> 231109	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 20894	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
MASCOT OIL COMPANY				531355										
HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162	- 9167					
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028			CNTY: VICTORIA							
WYNNE				WELL #: 2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957	- 10150					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEGO RESOURCES, LLC				559362			CNTY: VICTORIA							
MILAGROS RANCH Y				WELL #: 1	RRCID -> 271762	COMPL. DATE 10/14/2013	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789			CNTY: VICTORIA							
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772	- 9257					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605			CNTY: VICTORIA							
GADDIS-WORD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 214508	COMPL. DATE 03/21/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122			CNTY: VICTORIA							
KNIGHT ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 179408	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 606	- 1558					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT			-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780							
WELHAUSEN A				WELL #: 1	RRCID -> 265202	COMPL. DATE 04/20/2011	TOTAL DEPTH 12852	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073							
GORDIN ESTATE				WELL #: 7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875	-	2882	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
PROPERTY PRODUCING CO.				681462										
HARTT				WELL #: 5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838					
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QNK ENERGY, INC.				684473										
HUDDLESTON				WELL #: 1	RRCID -> 249091	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1344	- 1348					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124										
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	- 1355					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD								
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY				780310											
STOUDT				WELL #:	1	RRCID ->	212460	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	4549	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	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
NORDEHEIM UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	156657	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9540 - 9556		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
BRAMAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRI-C RESOURCES, LLC				868622											
BOOK				WELL #:	1	RRCID ->	220910	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3984 - 3992		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY				906420					
VIKING				WELL #: 1	RRCID -> 246690	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 10757	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEJCO, INC.				906750					
J.P. GREEN				WELL #: 1	RRCID -> 261685	COMPL. DATE 01/25/2011	TOTAL DEPTH 9572	PERF. N/A	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297					
CALLAGHAN				WELL #: 1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898 - 9902	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #: 10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599 - 1601	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
BAKER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 254431	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 10340	PERF. N/A			
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILSON HYDROCARBON INC.				929170							
CARUTHERS, E.V.				WELL #: 4	RRCID -> 099852	COMPL. DATE 11/26/1979	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4439	-	4441	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581							
LEWIS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 207034	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 6069	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KOOP ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMMAN & ANDERSON				WELL #: 8	RRCID -> 262979	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 13030	PERF. 11781	-	12535	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILD CAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: A 2 RRCID -> 188641 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 14239 PERF. N/A

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWICKHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 198014 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 16570 PERF.14358 - 14384

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 200940 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12000 - 12034

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200)		00043 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721		WELL #: 1		RRCID -> 210570		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 2223 - 2230	
ALLEN "A"											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		WELL #: 3		RRCID -> 046462		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3233 - 3250	
RAMSEY, RALPH W.											
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOOTH, Z. A.		703236		WELL #: 3		RRCID -> 137072		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2368 - 2372	
12	1581 #	1420	-0-	-161	-0-	1420	2	N	-0-		-0-
01	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-		-0-
02	1568 #	1435	-0-	-133	-0-	1435	2	N	-0-		-0-
03	1736 #	1092	-0-	-644	-0-	1092	2	N	-0-		-0-
04	1740 #	1148	-0-	-592	-0-	1148	2	N	-0-		-0-
*05	1798 #	762	-0-	-1036	-0-	762	2	N	-0-		-0-

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE)		00066 875		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ABEL, M.D. CO.		001506		WELL #: 6		RRCID -> 153975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9030 - 9040	
RAMSEY, R.											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236		WELL #: 1		RRCID -> 258595		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9066 - 9084	
BEAUCHAMP											
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3	8	115
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115

A-B-R (4850 YEGUA)		00066 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ABEL, M.D. CO.		001506		WELL #: H 1		RRCID -> 247192		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 4716 - 4771	
RAMSEY, RALPH W. "H"											
12	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2	N	-0-		-0-
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2	N	-0-		-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
*05	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	2	N	-0-		-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGNES BARBER S. (FRIO 5250)			00820 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.			194215										
JOWERS, F.			WELL #: 1		RRCID -> 179376		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4777 - 5061		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGULA CREEEK (FRIO 7010)			00884 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
KEERAN			WELL #: 6		RRCID -> 202661		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7012 - 7014		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ALBRECHT (CATAHOULA)		01235 045		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857								
COUTRET, A., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 188234		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 4565		PERF. 3262 - 3272
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALBRECHT (HOCKLEY)		01235 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
PHILLIP, DAVID MARTIN		661638								
BEACHAMP		WELL #: 3		RRCID -> 116878		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3700 - 3707
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALBRECHT (REKLAW)		01235 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
GUMM, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7800 - 7840
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NELSON, JAMES L.		604295		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7807 - 7816
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-		13
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-		13
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-		13
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-		13
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-		13
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 1	N	-0-		13

ALBRECHT (SLICK)		01235 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 191228		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8322 - 8330
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALBRECHT (YEGUA)		01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
WISEMAN, WILLIAM M. COUTRET, A. JR.		933616		WELL #: 1 U		RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4691 - 4695				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)		01240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
HUNT OIL COMPANY SCHMIDT GAS UNIT		416330		WELL #: 1		RRCID -> 238237		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 16540 PERF. 9826 - 9949				
12	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			97
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97

ALDRETE (5850)		01349 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
POOL OPERATING CORPORATION ROOKE		670881		WELL #: 1		RRCID -> 267016		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5830 - 5832				
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2014 - PLUGGED 01/20/14														

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)		01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHESAPEAKE OPERATING, INC. PETERSON		147715		WELL #: 1		RRCID -> 200077		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 14820 PERF.13479 - 13523				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

PETERSON		01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PETERSON		147715		WELL #: 2		RRCID -> 229958		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942				
12	5053	X	4757	-0-	-296	-0-	675 1	3980 2	N	93	178 1			113
01	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	102 9	3658 2	N	45				158
02	DLQ	G-10	4156	-0-	4156	4156	50 9	3550 2	N	32				190
03	DLQ	G-10	4742	-0-	4742	8898	571 1	4088 2	N	106	189 1			107
04	13434	X	4536	-0-	-8898	-0-	35 9	4019 2	N	56				163
*05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	537 1	4048 2	N	45				208
50 9														

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) //CONT.// 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297										
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760										
M	O	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	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										

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250866		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ANDER (FRIO 3000)		02617 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336													
LIESMAN		WELL #: 1		RRCID -> 266638		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 2909 - 2911					
12	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-					N	-0-				-0-
01	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-					N	-0-				-0-
02	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-					N	-0-				-0-
03	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-					N	-0-				-0-
04	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-					N	-0-				-0-
05	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANNA BARRE (-J-)		03003 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MEGO RESOURCES, LLC		559362													
SMITH, M. L. M.		WELL #: 4		RRCID -> 111795		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9028 - 9054					
12	7843 X	5149	-0-	-2694	-0-	540	1	4521	3	N	80	182	1		103
						88	9								
01	7843 X	3234	-0-	-4609	-0-	300	1	2880	3	N	49				152
						54	9								
02	DLQ G-10	5369	-0-	5369	5369	510	1	4765	3	N	85	171	1		66
						94	9								
03	DLQ G-10	433	-0-	433	5802	425	3	8	9	N	7				73
04	5802 X	-0-	-0-	-5802	-0-					N	-0-				73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

12	513	X	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	N	-0-	48
01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-	48
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	N	-0-	48
03	527	X	455	-0-	-72	-0-	24	1	431	2	N	-0-	48
04	510	X	433	-0-	-77	-0-	26	1	407	2	N	-0-	48
05	527	X	443	-0-	-84	-0-	24	1	419	2	N	-0-	48

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

12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	73	1	1655	2	N	-0-	19
01	1550	X	1292	-0-	-258	-0-	64	1	1228	2	N	-0-	19
02	1456	X	1312	-0-	-144	-0-	66	1	1246	2	N	-0-	19
03	1736	X	1282	-0-	-454	-0-	68	1	1214	2	N	-0-	19
04	1680	X	901	-0-	-779	-0-	53	1	848	2	N	-0-	19
05	1736	X	842	-0-	-894	-0-	45	1	797	2	N	-0-	19

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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
05	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 #: 1A RRCID -> 233674 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7711 - 7715

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

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	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
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	100 1	1272 2	N	4		167
						4 9					
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	100 1	1264 2	N	6		173
						7 9					
02	1400 N	939	-0-	-461	-0-	86 1	821 2	N	29	172 1	30
						32 9					
03	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	100 1	1106 2	N	19		49
						21 9					
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	90 1	1324 2	N	4		53
						4 9					
*05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	90 1	1534 2	N	2		55
						2 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	
12	2232 #	279	-0-	-1953	-0-	279 2		N	-0-		14
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		14
02	2877 R	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-		14
03	7750	9524	-0-	1774	1774	9524 2		N	-0-		14
04	4120	2346	-0-	-1774	-0-	2346 2		N	-0-		14
05	3193 #	2551	-0-	-642	-0-	2551 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	
12	23792	23792	-0-	-0-	-0-	23489 2	303 9	Y	275	194 1	245
01	23937	23937	-0-	-0-	-0-	23686 2	251 9	Y	228	194 1	279
02	21819	21819	-0-	-0-	-0-	21547 2	272 9	Y	247	190 1	336
03	25714	25714	-0-	-0-	-0-	25480 2	234 9	Y	213	379 1	170
04	21900	21683	-0-	-217	-0-	21430 2	253 9	Y	230	184 1	216
*05	23222	23222	-0-	-0-	-0-	23042 2	180 9	Y	164	189 1	191

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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 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
12	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	54	1	1373	2	N	11		117
						12	9						
01	1271 #	1127	-0-	-144	-0-	47	1	1076	2	N	4		121
						4	9						
02	1120 #	821	-0-	-299	-0-	31	1	787	2	N	3		124
						3	9						
03	1426 #	959	-0-	-467	-0-	36	1	913	2	N	9		133
						10	9						
04	1380 #	1197	-0-	-183	-0-	45	1	1143	2	N	8		141
						9	9						
*05	1727 R	1727	-0-	-0-	-0-	65	1	1651	2	N	10		151
						11	9						

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 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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 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
12	992 N	421	-0-	-571	-0-	75	1	346	2	Y	-0-		-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	65	1	285	2	Y	-0-		-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	86	1	1000	2	Y	-0-		-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	84	1	537	2	Y	-0-		-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	90	1	532	2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	827	-0-	-382	-0-	90	1	737	2	Y	-0-		-0-

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 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
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	141	1	170	2	Y	26		150
						29	9						
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	82	1	247	2	Y	41	1 8	190
						45	9						
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	114	1	165	2	Y	23	1 8	212
						25	9						
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	117	1	208	2	Y	15		227
						17	9						
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	86	1	236	2	Y	11	168 1	70
						12	9						
*05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	73	1	258	2	Y	18		88
						20	9						

OIL AND GAS DIVISION

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

12		744 N	733	-0-	-11	-0-	306	1	372	2	Y	50		307
01		775 N	741	-0-	-34	-0-	55	9	168	1	Y	56	175 1	187
02	DLQ	G-10	646	-0-	646	646	62	9	240	1	Y	53	1 8	239
03	DLQ	G-10	723	-0-	723	1369	58	9	251	1	Y	22		261
04	DLQ	G-10	749	-0-	749	2118	24	9	189	1	Y	45	177 1	125
05	DLQ	G-10	772	-0-	772	2890	50	9	158	1	Y	55	4 8	180
							61	9						

ARNECKEVILLE (FRIO 2100)			03690 060		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT			
MINER, R. C. OIL, INC.			569605											
DIETZE			WELL #: 1		RRCID -> 213262			COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2469 - 2475			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2450)			03690 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.			040190											
HUTCHISON, E.B.			WELL #: 1		RRCID -> 211060			COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302			
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-		-0-
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-		-0-
02	1176	N	880	-0-	-296	-0-	880	2			N	-0-		-0-
03	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	2			N	-0-		-0-
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-		-0-
05	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-		-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520)			03690 116		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT			
ROBERTSON RESOURCES, INC.			718770											
ZENGERLE			WELL #: 3		RRCID -> 163945			COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
05	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			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					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

ARNECKEVILLE (FRIO 2700)		03690 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
MODERN EXPLORATION, INC.		5732226		WELL #: 1		RRCID -> 208011		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2722 - 2724	
ZENGERLE													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUEST RESEARCH & DEV. CORP.		684630		WELL #: 2		RRCID -> 129728		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2719 - 2721	
ZENGERLE, W.O.													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (HILLER 10900)		03690 218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
KENNE EXPLORATION, INC.		456420		WELL #: 1		RRCID -> 124492		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 15021		PERF.10941 - 10962	
RATH													
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999													

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700)		03690 232		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		WELL #: 1		RRCID -> 136463		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7638 - 7691	
HARTMAN, W.													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	3937	3937	-0-	-0-	-0-	-0-	3937	2	N	-0-			-0-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150)		03690 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
STUART, H. A.		828172		WELL #: 1		RRCID -> 000783		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8079 - 8086	
FRIEDRICHS-HARSDORFF													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (WOLF)		03690 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
WOLF, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 172067		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	477	-0-	-50	-0-	40 1 2 9	N	2			175
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-			175
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	30 1	N	-0-			175
03	465 N	251	-0-	-214	-0-	40 1 9 9	N	8			183
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	90 1 13 9	N	12			195
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	459 2	N	13			208

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
A & D EXPLORATION COMPANY		000202									
FRANCIS		WELL #: 1		RRCID -> 211173		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 4895 - 4904			
12	1581 #	1435	-0-	-146 B	-4802	61 1	N	-0-			6
01	1395 #	1501	-0-	106 B	-4696	75 1	N	-0-			6
02	1484 #	1524	-0-	40 B	-4656	76 1	N	-0-			6
03	1643 #	1425	-0-	-218 B	-4874	75 1	N	-0-			6
04	1590 #	1286	-0-	-304 B	-5178	76 1	N	-0-			6
05	1674 #	1580	-0-	-94 B	-5272	85 1	N	-0-			6

NELSON, JAMES L.		604295									
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 077252		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853			
12	310 N	110	-0-	-200 B	-0-	110 2	Y	-0-			36
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	Y	-0-			36
02	DLQ G-10	107	-0-	107 B	107	107 2	Y	-0-			36
03	DLQ G-10	160	-0-	160 B	267	160 2	Y	-0-			36
04	432	165	-0-	-267 B	-0-	165 2	Y	-0-			36
*05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	Y	-0-			36

EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 078781		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840			
12	651 N	397	-0-	-254 B	-0-	397 2	Y	-0-			48
01	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2	Y	-0-			48
02	DLQ G-10	200	-0-	200 B	200	200 2	Y	-0-			48
03	DLQ G-10	298	-0-	298 B	498	298 2	Y	-0-			48
04	790	292	-0-	-498 B	-0-	292 2	Y	-0-			48
*05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 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 11/22/2005		TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5027 - 5030			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
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
12		496 #	541	-0-	45 B	-12375	23	1	518	2	N	-0-			46
01		465 #	553	-0-	88 B	-12287	28	1	525	2	N	-0-			46
02		420 #	561	-0-	141 B	-12146	28	1	533	2	N	-0-			46
03		527 #	480	-0-	-47 B	-12193	25	1	455	2	N	-0-			46
04		540 #	321	-0-	-219 B	-12412	19	1	302	2	N	-0-			46
05		620 #	607	-0-	-13 B	-12425	33	1	574	2	N	-0-			46

MODERN EXPLORATION, INC.			573226												
ZENGERLE, W.O.			WELL #: 1		RRCID -> 098790		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 5276 - 5279				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-15171					N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)			03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
NELSON, JAMES L.			604295												
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 078977		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5284 - 5289				
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			112
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			112
02	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-			112
03	DLQ	G-10	106	-0-	106	210	106	2			Y	-0-			112
04		330 N	120	-0-	-210	-0-	120	2			Y	-0-			112
*05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			112

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5305 - 5310				
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-			30
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			30
02	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-			30
03	DLQ	G-10	102	-0-	102	204	102	2			Y	-0-			30
04		322 N	118	-0-	-204	-0-	118	2			Y	-0-			30
*05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			30

ROBERTSON RESOURCES, INC.			718770												
HARTMAN, VICTOR -A-			WELL #: 1		RRCID -> 131249		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5264 - 5276				
12		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1205	3	119	9	N	108			222
01		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1167	3	120	9	N	109	179	1	152
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1169	3	105	9	N	95			247
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1224	3	100	9	N	91	163	1	175
*04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1267	3	74	9	N	67	166	1	76
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)			03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT					
APACHE CORPORATION			027200												
ZENGERLE, WAYNE O.			WELL #: 2		RRCID -> 085032		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3475 - 3490				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		47	1	1067	2	N	-0-		41
01	1116 N	1001	-0-	-115	-0-		50	1	951	2	N	-0-		41
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		51	1	966	2	N	-0-		41
03	1116 N	821	-0-	-295	-0-		43	1	778	2	N	-0-		41
04	960 N	786	-0-	-174	-0-		46	1	740	2	N	-0-		41
05	1116 N	740	-0-	-376	-0-		40	1	700	2	N	-0-		41

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)			03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085											
SEILER, FRIEDA			WELL #: 1		RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163

ARNECKEVILLE, S (Y-7)			03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT				
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789											
BARRY			WELL #: 2		RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
05	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		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

ARROYO ROJO (BALLARD)		EXPRESS OIL CO.		HLAVINKA UNIT		03947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON								
						257068												
				WELL #:		4R	RRCID ->	183219	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5581	-	5584		

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARROYO ROJO (FRIO 6000)		EXPRESS OIL CO.		HLAVINKA, RUBY M.		03947 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON								
						257068												
				WELL #:		2	RRCID ->	176191	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5950	-	5951		

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALAMO NATIONAL BANK						03947 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON								
						257068												
				WELL #:		1	RRCID ->	076579	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	1021	PERF.	810	-	830		

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURTON, BILLY JOE						03947 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON								
						257068												
				WELL #:		1	RRCID ->	076580	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782	-	788		

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//		04271 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES			
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		//CONT.//		505305								
HARDT, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	076581	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 - 817
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ATKINSON (4250)		04271 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	048063	COMPL. DATE	11/18/1969	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-	

ATKINSON (4250) //CONT.// 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 ATKINSON GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12		4650 X	4439	-0-	-211	-0-	-0-	120	1	4274	2	N	41					167
								45	9									
01		4681 X	4375	-0-	-306	-0-	-0-	12	1	4326	2	N	34	162	1			39
								37	9									
02		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	-0-	4309	2	19	9	N	17					56
03		4712 X	4356	-0-	-356	-0-	-0-	4316	2	40	9	N	36					92
04		4440 X	4171	-0-	-269	-0-	-0-	4132	2	39	9	N	35					127
05		4743 X	4171	-0-	-572	-0-	-0-	4137	2	34	9	N	31					158

SIANA OIL & GAS 779259
 JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SALYER-SHERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 245521 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 13053 PERF.12044 - 12217

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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				
M	ALLOW 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
XTO ENERGY INC.			945936											
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1-U		RRCID -> 174752		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 4-U		RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775				
12	3100 N	4531	-0-	1431	1431	469	1	3993	2	Y	63			63
01	2936 N	1505	-0-	-1431	-0-	69	9	166	1	Y	18	32	1	49
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	20	9	1	1	Y	1	16	1	34
03	DLQ G-10	35	-0-	35	48	1	9	3	1	Y	-0-	13	1	21
04	174 X	126	-0-	-48	-0-	14	1	112	2	Y	-0-	13	1	8
05	4526 X	65	-0-	-4461	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			8
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 237080		COMPL. DATE 03/02/2012			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			4
01	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1	2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)
XTO ENERGY INC.
SIMMONS GAS UNIT

04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
945936

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

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
12	4898 X	3610	-0-	-1288	-0-	367	1	3129	2	Y	104		175
						114	9						
01	4898 X	3110	-0-	-1788	-0-	341	1	2699	2	Y	64	92 1	147
						70	9						
02	DLQ G-10	2341	-0-	2341	2341	199	1	2117	2	Y	23	47 1	123
						25	9						
03	DLQ G-10	1778	-0-	1778	4119	171	1	1586	2	Y	19	55 1	87
						21	9						
04	6426 X	2307	-0-	-4119	-0-	250	1	1999	2	Y	53	73 1	67
						58	9						
05	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	352	1	2911	2	Y	23		90
						25	9						

SIMMONS GAS UNIT

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SIMMONS GAS UNIT

WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088

12	8215 X	6711	-0-	-1504	-0-	687	1	5856	2	Y	153		278
						168	9						
01	8215 X	6265	-0-	-1950	-0-	693	1	5493	2	Y	72	148 1	202
						79	9						
02	DLQ G-10	4644	-0-	4644	4644	396	1	4222	2	Y	24	59 1	167
						26	9						
03	DLQ G-10	4614	-0-	4614	9258	447	1	4138	2	Y	26	76 1	117
						29	9						
04	14304 X	5046	-0-	-9258	-0-	553	1	4423	2	Y	64	96 1	85
						70	9						
05	6696 X	5651	-0-	-1045	-0-	607	1	5019	2	Y	23		108
						25	9						

SIMMONS GAS UNIT

WELL #: 5 L RRCID -> 198686 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228

12	7161 X	3304	-0-	-3857	-0-	341	1	2909	2	Y	49		92
						54	9						
01	7161 X	4548	-0-	-2613	-0-	507	1	4013	2	Y	25	49 1	68
						28	9						
02	DLQ G-10	5314	-0-	5314	5314	455	1	4846	2	Y	12	23 1	57
						13	9						
03	DLQ G-10	6379	-0-	6379	11693	620	1	5742	2	Y	15	27 1	45
						17	9						
04	18154 X	6461	-0-	-11693	-0-	712	1	5692	2	Y	52	47 1	50
						57	9						
05	5890 X	5101	-0-	-789	-0-	549	1	4540	2	Y	11		61
						12	9						

AUSTIN (WILCOX 12,300)				04432 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
SIANA OIL & GAS				779259											
KATHLEEN JACKSON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 223785			COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559				
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

12		4526 X	-0-	-0-	-4526 B	-0-					N	-0-			12
01		4526 X	1880	-0-	-2646 B	-0-	269	1	1611	2	N	-0-			12
02		4088 X	2162	-0-	-1926 B	-0-	252	1	1910	2	N	-0-			12
03		3937 X	1149	-0-	-2788 B	-0-	229	1	920	2	N	-0-			12
04		1560 X	591	-0-	-969 B	-0-	226	1	365	2	N	-0-			12
05		1612 X	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-			12

KATHLEEN JACKSON UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 229869			COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158				
12		1643 X	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-			3
01		1395 X	947	-0-	-448 B	-0-	186	1	761	2	N	-0-			3
02		1260 X	758	-0-	-502 B	-0-	179	1	579	2	N	-0-			3
03		1581 X	785	-0-	-796 B	-0-	322	1	463	2	N	-0-			3
04		1530 X	1031	-0-	-499 B	-0-	327	1	704	2	N	-0-			3
*05		1335 X	1335	-0-	-0- B	-0-	544	1	791	2	N	-0-			3

MARTIN, M. E.				WELL #: 1	RRCID -> 229876			COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228				
12		2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-			33
01		2303 X	2303	-0-	-0- B	-0-	67	1	2236	2	N	-0-			33
02		1988 X	1614	-0-	-374 B	-0-	66	1	1548	2	N	-0-			33
03		1984 X	1874	-0-	-110 B	-0-	98	1	1776	2	N	-0-			33
04		2700 X	1979	-0-	-721 B	-0-	74	1	1905	2	N	-0-			33
05		2790 X	1539	-0-	-1251 B	-0-	104	1	1435	2	N	-0-			33

KATHLEEN JACKSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 242118			COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208				
12		992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			140
01		992 X	694	-0-	-298 B	-0-	126	1	568	2	N	-0-			140
02		896 X	301	-0-	-595 B	-0-	88	1	213	2	N	-0-			140
03		992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			140
04		630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			140
05		558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			140

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)				04440 480	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789											
O'CONNOR RANCH				WELL #: 37	RRCID -> 241858			COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607				
12		1953 X	1123	-0-	-830	-0-	220	1	903	2	N	-0-			-0-
01		1953 X	1557	-0-	-396	-0-	247	1	1310	2	N	-0-			-0-
02		1512 X	1191	-0-	-321	-0-	198	1	993	2	N	-0-			-0-
03		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	210	1	1265	2	N	-0-			-0-
04		1500 X	1206	-0-	-294	-0-	144	1	1062	2	N	-0-			-0-
05		1550 X	1010	-0-	-540	-0-	38	1	965	2	N	6	6	1	-0-

7 9															

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		//CONT.//		04440 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
XTO ENERGY INC.				945936								
WORSHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177614	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	16580	PERF.	14206 - 14264
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		
12	6634 X	5927	-0-	-707	-0-	723 1	5061 2	Y	130	47 1	100	
01	6262 X	5748	-0-	-514	-0-	143 9	4698 2	Y	88	70 1	118	
02	DLQ G-10	4625	-0-	4625	4625	953 1	3891 2	Y	40	97 1	61	
03	DLQ G-10	5138	-0-	5138	9763	97 9	4264 2	Y	91	45 1	107	
04	15473 X	5710	-0-	-9763	-0-	774 1	4575 2	Y	199	204 1	102	
05	5921 X	5591	-0-	-330	-0-	100 9	4615 2	Y	69	64 1	107	
						916 1						
						219 9						
						900 1						
						76 9						

AUSTIN, W. (10600)		//CONT.//		04440 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
XTO ENERGY INC.				945936								
CREWS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178236	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10720 - 10730
M	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		
12	2542 X	1951	-0-	-591	-0-	229 1	1603 2	Y	108	98 1	99	
01	2542 X	1904	-0-	-638	-0-	119 9	1416 2	Y	183	69 1	213	
02	DLQ G-10	1714	-0-	1714	1714	201 9	1290 2	Y	177	219 1	171	
03	DLQ G-10	3817	-0-	3817	5531	229 1	2754 2	Y	512	275 1	408	
04	8161 X	2630	-0-	-5531	-0-	195 9	1928 2	Y	287	486 1	209	
*05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	500 1	2462 2	Y	480	449 1	240	
						563 9						
						386 1						
						316 9						
						480 1						
						528 9						

B-S (FRIO 3380)		//CONT.//		04842 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
CROW-O'CONNOR G. U. 4		WELL #:		2	RRCID ->	220921	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3266 - 3273
M	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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

B-S (FRIO 3540)		//CONT.//		04842 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
CROW-O'CONNOR G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	144528	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3540 - 3545
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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GREESON, ET AL G.U.		//CONT.//		04842 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
				566789								
		WELL #:		1	RRCID ->	146087	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	2658 - 2752
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		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

B-S (FRIO 3540)		//CONT.// 04842 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789														
CROW-O'CONNOR G. U. 4		WELL #: 1		RRCID -> 152534		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3508 - 3512								
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAKER (LULING SD.)		05123 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
BAKER, EARL		WELL #: 9A		RRCID -> 132992		COMPL. DATE 11/26/1989		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 8530								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAKER (WILCOX 10000)		05123 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
BAKER, EARL		WELL #: 1A		RRCID -> 127436		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10022 - 10140								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
12	2418 N	1153	-0-	-1265	-0-	108	1	1045	2	Y	-0-					-0-
01	2201 N	1243	-0-	-958	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1053	-0-	1053	1053	90	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1379	-0-	1379	2432	99	1	1279	2	Y	1	1	8			-0-
04	2500 N	1204	-0-	-1296	1136	94	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*05	2460 N	1324	-0-	-1136	-0-	123	1	1201	2	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1229	-0-	-383	-0-	120	1	1109	2	N	-0-					-0-
01	1488 N	993	-0-	-495	-0-	112	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1204 N	782	-0-	-422	-0-	104	1	678	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	108	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	120	1	1644	2	N	-0-					-0-
*05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	124	1	1750	2	N	-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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	14B2 EXT	1380	-0-	1380	5555	198	1	1181	2	N	1					95
01	7019 X	1464	-0-	-5555	-0-	225	1	1238	2	N	1					96
02	1540 N	1087	-0-	-453	-0-	180	1	901	2	N	5					101
03	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	225	1	1045	2	N	1					102
04	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	261	1	1086	2	N	1					103
*05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	270	1	1047	2	N	1					104

BALFOUR (YEGUA 5350) //CONT.// 05243 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEANS WELL #: 1 RRCID -> 220997 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5316 - 5322

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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950) 05248 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LINDER, RAY WELL #: 1 RRCID -> 223865 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941

12	2883 #	1614	-0-	-1269	-0-	1614	2			N	-0-					156
01	2325 #	1445	-0-	-880	-0-	1445	2			N	-0-					156
02	1596 N	984	-0-	-612	-0-	984	2			N	-0-					156
03	1612 N	797	-0-	-815	-0-	797	2			N	-0-					156
04	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	1306	2			N	-0-					156
*05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					156

BATTLE (4030) 06143 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
OLIVIA PARDO WELL #: 1 RRCID -> 271330 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4250 - 4270

12	4216	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	4216	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
02	3808	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					350
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-			141	1	Y	10	1	8			359
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16			11	9							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16			6	1	Y	1	1	8			359
04	DLQ G-10	531	-0-	531	547			1	9	Y	28	179	1	4	8	204
05	DLQ G-10	11	-0-	11	558			31	9	Y	-0-					204
								3	1							

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

12	868 X	574	-0-	-294	-0-	41	1	533	3	N	-0-					-0-
01	1085 X	492	-0-	-593	-0-	42	1	450	3	N	-0-					-0-
02	980 X	507	-0-	-473	-0-	47	1	460	3	N	-0-					-0-
03	1085 X	525	-0-	-560	-0-	47	1	478	3	N	-0-					-0-
04	570 X	464	-0-	-106	-0-	44	1	420	3	N	-0-					-0-
05	589 X	350	-0-	-239	-0-	37	1	313	3	N	-0-					-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		//CONT.//		06787 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883										
COLLIER		WELL #:		14	RRCID ->	257064	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	3622 - 3638		
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
12		1519 X	212	-0-	-1307	-0-	15 1	197 3	N		-0-			-0-
01		1519 X	707	-0-	-812	-0-	63 1	644 3	N		-0-			-0-
02		1344 X	346	-0-	-998	-0-	32 1	314 3	N		-0-			-0-
03		388 X	388	-0-	-0-	-0-	35 1	353 3	N		-0-			-0-
04		690 X	380	-0-	-310	-0-	36 1	344 3	N		-0-			-0-
05		713 X	488	-0-	-225	-0-	51 1	437 3	N		-0-			-0-

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY)				06789 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: BEE					
TEXACAL, INC.				844124										
SMITH, SIDNEY		WELL #:		1 A	RRCID ->	055637	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BEEVILLE, NW. (PETTUS)				06789 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883										
HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	269780	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	4548	PERF.	4176 - 4178		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2013 - RECLASS TO #10596														

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		
12	4836 #		-0-	-0-	-4836	-0-			N	16				327
01	4836 #		-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-				327
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	23				350
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				350
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				350

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)				06792 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883										
BROWN		WELL #:		6	RRCID ->	263008	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3915 - 3920		
12	1457 #	594	-0-	-0-	-863	-0-	42 1	552 3	N	-0-				-0-
01	1457 #	27	-0-	-0-	-1430	-0-	2 1	25 3	N	-0-				-0-
02	924 #		-0-	-0-	-924	-0-			N	-0-				-0-
03	1023 #		-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-				-0-
04	570 #		-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-				-0-
05	589 #		-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				-0-

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		
12	4743 #	4185	-0-	-0-	-558	-0-	4185 3		N	-0-				-0-
01	4340 #	3799	-0-	-0-	-541	-0-	3799 3		N	-0-				-0-
02	4082 R	4082	-0-	-0-	-0-	-0-	4082 3		N	-0-				-0-
03	4216 #	3990	-0-	-0-	-226	-0-	3990 3		N	-0-				-0-
04	4080 #	3190	-0-	-0-	-890	-0-	3190 3		N	-0-				-0-
05	4526 #	3706	-0-	-0-	-820	-0-	3706 3		N	-0-				-0-

BEEVILLE, WEST (3540) //CONT.// 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
 HUGHES WELL #: 7 RRCID -> 270477 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3618 - 3629

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
12	2697 #	2229	-0-	-468	-0-	2229 3		N	-0-			-0-
01	2108 #	1802	-0-	-306	-0-	1802 3		N	-0-			-0-
02	1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-			-0-
03	2232 #	1775	-0-	-457	-0-	1775 3		N	-0-			-0-
04	2160 #	1243	-0-	-917	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
05	2232 #	1395	-0-	-837	-0-	1395 3		N	-0-			-0-

BEGO (CONSOLIDATED) 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
 SWICKHEIMER WELL #: A 1 RRCID -> 178738 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469

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
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	412 2		N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
*05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-

GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009

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
12	2945 X	2349	-0-	-596	-0-	2310 2	39 9	N	35			153
01	2511 X	2261	-0-	-250	-0-	2213 2	48 9	N	44			197
02	2268 X	2035	-0-	-233	-0-	2023 2	12 9	N	11			208
03	2511 X	2192	-0-	-319	-0-	2167 2	25 9	N	23			231
04	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2442 2	33 9	N	30	177 1		84
*05	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2341 2	22 9	N	20			104

TUMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992

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
12	4526 X	4355	-0-	-171	-0-	4261 2	94 9	N	85			210
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4251 2	94 9	N	85	191 1		104
02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3975 2	81 9	N	74			178
03	4340 X	4077	-0-	-263	-0-	4000 2	77 9	N	70			248
04	4200 X	4184	-0-	-16	-0-	4087 2	97 9	N	88	198 1		138
05	4495 X	3567	-0-	-928	-0-	3503 2	64 9	N	58			196

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

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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164492 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552

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
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			99
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	10	10 0		99
02	19824 X	16352	-0-	-3472	-0-	2205 1	14011 2	N	124	181 0		42
						136 9						
03	21948 X	7031	-0-	-14917	-0-	1390 1	5613 2	N	25			67
						28 9						
04	21240 X	-0-	-0-	-21240	-0-			N	-0-			67
*05	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	2760 1	16419 2	N	155	51 0		171
						171 9						

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 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
12	11377 X	4658	-0-	-6719	-0-	944 1	3686 2	N	25	173
01	11377 X	10836	-0-	-541	-0-	28 9	1621 1	N	62 28 0	207
02	8652 X	1155	-0-	-7497	-0-	68 9	154 1	N	20	227
03	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	22 9	1492 1	N	11 179 0	59
04	9270 X	3775	-0-	-5495	-0-	12 9	743 1	N	-0-	59
05	9579 X	2895	-0-	-6684	-0-	26 9	413 1	N	24 16 0	67

BEGO GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104		
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 2		N	-0-	-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-	-0-

DORRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168422		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824		
12	11160 X	10176	-0-	-984	-0-	2071 1	8082 2	N	21	176
01	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	23 9	1802 1	N	67 49 0	194
02	10192 X	7170	-0-	-3022	-0-	74 9	971 1	N	26 172 0	48
03	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-	29 9		N	-0-	48
04	11670 X	11551	-0-	-119	-0-	2269 1	9261 2	N	19	67
05	12059 X	2460	-0-	-9599	-0-	21 9	350 1	N	26 26 0	67
						29 9				

STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652		
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	85 1	332 2	N	-0-	-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	58 1	330 2	N	2 2 0	-0-
						2 9				
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	48 1	302 2	N	-0-	-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	98 1	396 2	N	-0-	-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	80 1	326 2	N	-0-	-0-
*05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	56 1	330 2	N	2 2 0	-0-
						2 9				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 X	2218	-0-	-882	-0-	448	1	1749	2	N	19		102
01	3100 X	2379	-0-	-721	-0-	21 353	1 9	1993	2	N	30	10 0	122
02	2632 X	1782	-0-	-850	-0-	33 239	1 9	1521	2	N	20		142
03	2511 X	2492	-0-	-19	-0-	22 490	1 9	1978	2	N	22		164
04	2310 X	1867	-0-	-443	-0-	24 364	1 9	1485	2	N	16		180
05	2387 X	2143	-0-	-244	-0-	18 305	1 9	1812	2	N	24	8 0	196

STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12302 - 12321			
12	1705 X	1507	-0-	-198	-0-	305	1	1191	2	N	10		167
01	1705 X	1552	-0-	-153	-0-	11 231	1 9	1304	2	N	15	6 0	176
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	17 188	1 9	1196	2	N	12		188
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	13 341	1 9	1377	2	N	7		195
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	8 280	1 9	1145	2	N	5	178 0	22
*05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	6 203	1 9	1206	2	N	14	6 0	30

PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655		PERF.15324 - 15562			
12	93 X	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12567 - 12642			
12	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	656	1	13107	2	N	145	374 0	108
01	13702 X	12754	-0-	-948	-0-	160 507	1 9	12059	2	N	171	52 0	227
02	13496 X	8756	-0-	-4740	-0-	188 345	1 9	8311	2	N	91	176 0	142
03	20816 X	20816	-0-	-0-	-0-	100 910	1 9	19701	2	N	186		328
04	14460 X	13584	-0-	-876	-0-	205 621	1 9	12884	2	N	72	174 0	226
05	13919 X	13066	-0-	-853	-0-	79 503	1 9	12397	2	N	151	237 0	140

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455											
GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716					
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		
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	1172	1	3349	2	N	100	194 0	178
01	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	1354	1	3579	2	N	114	19 0	273
02	5460 X	3918	-0-	-1542	-0-	865	1	2944	2	N	99	283 0	89
03	6045 X	5570	-0-	-475	-0-	1427	1	4056	2	N	79		168
04	5850 X	5085	-0-	-765	-0-	1449	1	3559	2	N	70		238
*05	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	1449	1	3605	2	N	94	208 0	124
						103	9						
GAYLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709					
12	1736 X	1235	-0-	-501	-0-	320	1	915	2	N	-0-		193
01	1736 X	1268	-0-	-468	-0-	346	1	915	2	N	6	6 0	193
						7	9						
02	1176 N	1058	-0-	-118	-0-	240	1	818	2	N	-0-		193
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	386	1	1097	2	N	-0-		193
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	355	1	872	2	N	39	179 0	53
						43	9						
*05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	378	1	940	2	N	13	5 0	61
						14	9						
BEGO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PRICE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 216100		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ENERGYQUEST II, LLC		252020		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610					
POST		WELL #: 1											
12	906 X	906	-0-	-0-	-0-	131	1	775	2	N	-0-		221
01	992 X	781	-0-	-211	-0-	119	1	662	2	N	-0-		221
02	896 X	675	-0-	-221	-0-	90	1	585	2	N	-0-		221
03	992 X	637	-0-	-355	-0-	98	1	539	2	N	-0-		221
04	900 X	545	-0-	-355	-0-	82	1	463	2	N	-0-		221
05	899 X	545	-0-	-354	-0-	90	1	455	2	N	-0-		221

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	23653 X	22514	-0-	-1139	-0-	3217	1	18981	2	N	287	352 1	179		
01	23653 X	22065	-0-	-1588	-0-	316	9	3305	1	18460	2	N	273	180 1	272
02	DLQ G-10	19931	-0-	19931	19931	300	9	2632	1	17016	2	N	257	356 1	173
03	DLQ G-10	21551	-0-	21551	41482	283	9	3269	1	17999	2	N	257	174 1	256
04	60068 X	18586	-0-	-41482	-0-	2747	1	2747	1	15578	2	N	237	366 1	127
*05	18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	261	9	3040	1	15285	2	N	41		168
						45	9								

POST		WELL #: 3		RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12634 - 12654			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45

POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12534 - 12598					
12	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	1776	1	10478	2	N	62		237		
01	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	68	9	1869	1	10440	2	N	68	181 1	124
02	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	75	9	1611	1	10414	2	N	78		202
03	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	86	9	1960	1	10790	2	N	47		249
04	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	52	9	1673	1	9487	2	N	54	180 1	123
*05	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	59	9	1851	1	9309	2	N	242	180 1	185
						266	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			
12	992 N	328	-0-	-664	-0-	328	2			N	-0-		118
01	682 N	423	-0-	-259	-0-	423	2			N	-0-		118
02	168 N	56	-0-	-112	-0-	56	2			N	-0-		118
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-		118
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-		118
*05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-		118

SIEVERS, ALVIN F.		WELL #: 1		RRCID -> 128481		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10419		PERF. 8676 - 8686		
12	1612 N	1130	-0-	-482	-0-	1113	2	17	9	N	15		249	
01	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1153	2	44	9	N	40		289	
02	840 N	421	-0-	-419	-0-	362	2	59	9	N	54		343	
03	1116 N	965	-0-	-151	-0-	892	2	73	9	N	66	329 1	80	
04	1170 N	1033	-0-	-137	-0-	996	2	37	9	N	34		114	
*05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	816	2	19	9	N	17		131	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BELITZ (9000 WILCOX)		//CONT.//		06873 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT						
LRE OPERATING, LLC				511727												
BELITZ		WELL #:		1	RRCID ->	207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8694 -	8698			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
BELITZ (9200)				06873 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715												
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038440	COMPL. DATE	02/06/1966	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9190 -	9200			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82			
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-			
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

BENBOW (LOWER WILCOX A) ALTA MESA SERVICES, LP DANIEL		07088 150 015721		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		WELL #:	1	RRCID ->	269204	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	10453	PERF.10355 - 10382	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	17546 X	13447	-0-	-4099	-0-	53 1 525 9	12869 2 N	477	572 1		168
01	28454 X	28454	-0-	-0-	-0-	93 1 1012 9	27349 2 N	920	779 1		309
02	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	93 1 683 9	18389 2 N	621	576 1		354
03	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	93 1 818 9	22008 2 N	744	775 1		323
04	27540 X	20480	-0-	-7060	-0-	223 1 650 9	19607 2 N	591	581 1		333
05	28458 X	16279	-0-	-12179	-0-	232 1 545 9	15502 2 N	495	522 1		306

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL		144535		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11036 - 11565	
		WELL #:	1	RRCID ->	114619	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	12173	PERF.11036 - 11565	
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	793 2	37 9 Y	34	64 1		28
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2 1 23 9	107 2 Y	21			49
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	10 1 23 9	260 2 Y	21	32 1		38
*03	837 N	436	-0-	-401	-0-	11 1 25 9	400 2 Y	23	31 1		30
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15 1 30 9	373 2 Y	27	33 1		24
*05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	7 1 31 9	421 2 Y	28	31 1		21

BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10877 - 10888	
		WELL #:	4	RRCID ->	118196	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	13507	PERF.10877 - 10888	
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	447 2	20 9 Y	18	33 1		4
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7 1 12 9	298 2 Y	11			15
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	14 1 11 9	357 2 Y	10	16 1		9
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	14 1 13 9	521 2 Y	12	16 1		5
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	25 1 15 9	606 2 Y	14	17 1		2
*05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	10 1 17 9	559 2 Y	15	16 1		1

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11849 - 11908	
		WELL #:	6	RRCID ->	123397	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11849 - 11908	
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	359 2	25 9 Y	23	43 1		15
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	6 1 17 9	288 2 Y	15			30
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11 1 14 9	287 2 Y	13	22 1		21
*03	372 N	302	-0-	-70	-0-	7 1 17 9	278 2 Y	15	21 1		15
*04	300 N	298	-0-	-2	-0-	11 1 20 9	267 2 Y	18	23 1		10
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	5 1 21 9	308 2 Y	19	21 1		8

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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		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					
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05		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					
12	29512	21021	-0-	-8491	-0-	20135	2	886	9	N	805	747	1	182		
01	29512	22255	-0-	-7257	-0-	21465	2	790	9	N	718	570	1	330		
02	26656	20477	-0-	-6179	-0-	19742	2	735	9	N	668	757	1	241		
03	29512	22557	-0-	-6955	-0-	21924	2	633	9	N	575	716	1	100		
04	28560	18779	-0-	-9781	-0-	17930	2	849	9	N	772	713	1	159		
05	29512	23174	-0-	-6338	-0-	22309	2	865	9	N	786	714	1	231		

BENNVIEW, E. (6450 FRIO)			07158 396		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON					
HOWARD EXPLORATION, INC.			405950													
VINCICK, A.R.			WELL #: 2		RRCID -> 262340			COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6003 - 6010					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

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					
12	23281	X	20072	-0-	-3209	-0-	19644	2	428	9	N	389	567	1	3 8	96
01	23281	X	20889	-0-	-2392	-0-	20441	2	448	9	N	407	373	1	2 8	128
02	20328	X	19657	-0-	-671	-0-	19293	2	364	9	N	331	184	1		275
03	22506	X	22016	-0-	-490	-0-	21521	2	495	9	N	450	558	1	3 8	164
04	21780	X	21351	-0-	-429	-0-	20886	2	465	9	N	423	359	1	2 8	226
05	21762	X	20269	-0-	-1493	-0-	19860	2	409	9	N	372	357	1		241

ETTA			WELL #: 1		RRCID -> 264882			COMPL. DATE 08/06/2011			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308					
12	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1282	2	10	9	N	9	3	8		126
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2	2	8		126
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-				126
03	1302	X	184	-0-	-1118	-0-	181	2	3	9	N	3	3	8		126
04	1260	X	139	-0-	-1121	-0-	139	2			N	-0-				126
05	1302	X	134	-0-	-1168	-0-	134	2			N	-0-				126

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF. 10138 - 10143

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5673 X	5271	-0-	-402	-0-	414	1	4838	2	N	17	62	1			128
						19	9									
01	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	514	1	5881	2	N	33					161
						36	9									
02	5180 X	5120	-0-	-60	-0-	442	1	4546	2	N	120	149	1			132
						132	9									
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	794	1	5473	2	N	73					205
						80	9									
*04	6210 X	3949	-0-	-2261	-0-	695	1	3242	2	N	11					216
						12	9									
05	6417 X	4058	-0-	-2359	-0-	709	1	3341	2	N	7	138	1			85
						8	9									

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898

12	124 N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	2	N	-0-					50
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					50
02	588 N	38	-0-	-550	-0-	3	1	35	2	N	-0-					50
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					50
*05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	15					65
						17	9									

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BERCLAIR (1620)		07250 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417		WELL #: 1		RRCID -> 176193		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 2882		PERF. 1622 - 1626			
HANDY, R. E.															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKBURN, L. K.		07250 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
		147755		WELL #: 5		RRCID -> 196530		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1508 - 1520			
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		WELL #: 7		RRCID -> 133715		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2053 - 2062			
JOY, ETHYL ELLIS ETAL															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAISANO TRADING CO.		635040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
CARTWRIGHT, C. L.		147755		WELL #: 1		RRCID -> 000843		COMPL. DATE 10/22/1952		TOTAL DEPTH 2586		PERF. 2095 - 2104			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBA OIL CO.		861770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
ROBINSON		147755		WELL #: 1		RRCID -> 000845		COMPL. DATE 03/30/1952		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 2081 - 2085			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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-		147755		WELL #: 1		RRCID -> 000846		COMPL. DATE 05/21/1952		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2073 - 2079			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERCLAIR (2100) //CONT.// 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WOLFE, HAROLD E. 935675
 TOLLET, CHAS. WELL #: 2 RRCID -> 000847 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2081 - 2086

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	186	1	16324	2	N	-0-					193
01	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	186	1	16136	2	N	-0-					193
02	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	186	1	25868	2	N	-0-					193
03	28960	X	28960	-0-	-0-	-0-	186	1	28774	2	N	-0-					193
04	25795	X	25795	-0-	-0-	-0-	186	1	25607	2	N	-0-	2				195
							2	9									
*05	26779	X	26779	-0-	-0-	-0-	186	1	26593	2	N	-0-					195

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

12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					94
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					94
02	560	N	381	-0-	-179	-0-	381	2			N	-0-					94
03	1395	N	2	-0-	-1393	-0-	2	2			N	-0-					94
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	5					99
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	N	5					104

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

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR, SOUTH (2300)		07255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
BLACKBURN		WELL #: 4		RRCID -> 200799		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2210 - 2230			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBURN		WELL #: 2		RRCID -> 220410		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2332 - 2345			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN.		613536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BLACKBURN RANCH-NANCI		WELL #: 1		RRCID -> 148769		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2358 - 2364			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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			
12		8730	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2	N	-0-			171
01		4309	11803	-0-	7494	7494	11796	2	7	9	N	6	177
02		11108	11108	-0-	-0-	7494	11099	2	9	9	N	8	185
03		12275	12275	-0-	-0-	7494	12275	2			N	-0-	185
04		11672	11672	-0-	-0-	7494	11660	2	12	9	N	11	196
05		12028	11862	-0-	-166	7328	11862	2			N	-0-	196

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			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG OAK (FRIO 2000)		08010 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
LIGHTNING OIL COMPANY		500600											
COHN		WELL #: 8		RRCID -> 200527		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 2038 - 2048			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG OAK (FRIO 2000) //CONT.// 08010 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
 COHN WELL #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHN WELL #: 2-T RRCID -> 189619 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2925 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2356 X	2114	-0-	-242	-0-	181	1	1925	2	N	7					32
01	2263 X	2073	-0-	-190	-0-	173	1	1894	2	N	5					37
02	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	337	1	1759	2	N	3					40
03	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	190	1	1974	2	N	8					48
04	2040 X	1911	-0-	-129	-0-	215	1	1692	2	N	4					52
05	2325 X	1975	-0-	-350	-0-	266	1	1701	2	N	7					59

OIL AND GAS DIVISION

BIG OAK (WILCOX 10500)		//CONT.//		08010 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
FIFER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207791	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	10277 - 10356
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
12	2635 X	2508	-0-	-127	-0-	214	1	2282	2	N	11	73
01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	12	9	4153	2	N	24	97
02	2380 X	1964	-0-	-416	-0-	26	9	1640	2	N	8	105
03	2573 X	2013	-0-	-560	-0-	315	1	1816	2	N	20	125
04	4320 X	2119	-0-	-2201	-0-	9	9	1807	2	N	75	200
05	4464 X	2213	-0-	-2251	-0-	229	1	1884	2	N	32	48
						83	9				184 1	
						35	9					

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	210
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	210
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	210
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	210
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	210
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	210

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
YENDREY		WELL #:		1	RRCID ->	168912	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	10921 - 11708
12	7471 X	7095	-0-	-376	-0-	6691	2	404	9	N	367	302
01	8835 X	7376	-0-	-1459	-0-	6941	2	435	9	N	395	518
02	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	6728	2	374	9	N	340	147
03	8835 X	7795	-0-	-1040	-0-	7398	2	397	9	N	361	508
04	7980 X	6875	-0-	-1105	-0-	6354	2	521	9	N	474	274
05	7874 X	7651	-0-	-223	-0-	7270	2	381	9	N	346	271

BIG TWELVE				1	RRCID ->	198400	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10950 - 11254
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1633	2	289	9	N	263	367
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1688	2	330	9	N	300	316
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1485	2	228	9	N	207	177
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1755	2	327	9	N	297	474
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1683	2	275	9	N	250	372
*05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1735	2	264	9	N	240	262

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

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
12	10044 X	6217	-0-	-3827	-0-	723 57	1 9	5437	3	N	52	190 1	77
01	10726 X	10228	-0-	-498	-0-	723 231	1 9	9274	3	N	210		287
02	9688 X	8303	-0-	-1385	-0-	653 119	1 9	7531	3	N	108	190 1	205
03	10726 X	9383	-0-	-1343	-0-	700 143	1 9	8540	3	N	130	191 1	144
04	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	700 146	1 9	10161	3	N	133		277
*05	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	723 153	1 9	11214	3	N	139	192 1	224

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

12	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953 2				Y	-0-		312
01	1147 N	780	-0-	-367	-0-	770 2		10 9		Y	9		321
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2				Y	-0-		321
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2				Y	-0-		321
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1038 2		20 9		Y	18		339
*05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228 2		2 9		Y	2		341

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

12	7874 X	7103	-0-	-771	-0-	6884 2		219 9		N	199	173 1	302
01	7874 X	6930	-0-	-944	-0-	6703 2		227 9		N	206	177 1	331
02	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5626 2		188 9		N	171	343 1	159
03	7564 X	6883	-0-	-681	-0-	6663 2		220 9		N	200		359
04	7080 X	6346	-0-	-734	-0-	6159 2		187 9		N	170	347 1	182
05	7099 X	6270	-0-	-829	-0-	6073 2		197 9		N	179		361

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 CAMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239431 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11350 - 11784

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105

BIRDIE (7100 CARRIZZO) 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	30 1	1502 2	N	22				130
01	1023 #	759	-0-	-264	-0-	24 9	718 2	N	10				140
02	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	30 1	1320 2	N	5				145
03	1550 #	1304	-0-	-246	-0-	6 9	1268 2	N	5				150
04	1500 #	443	-0-	-1057	-0-	30 1	420 2	N	3				153
05	1550 #	648	-0-	-902	-0-	3 9	622 2	N	5				158
						6 9							

BLACK BULL (FRIO 4230) 08516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 C & E OPERATING, INC. 120079
 ROCHE WELL #: 8 RRCID -> 194041 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3719 - 3726

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33

BLANCO CREEK (4500) 08780 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043
 BARBER WELL #: 2 RRCID -> 138601 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4498

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

BLANCO CREEK (5870) 08780 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 POOL OPERATING CORPORATION 670881
 BARBER RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 255295 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCO CREEK (6400) 08780 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 M.V.O.C.-BAPTIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244404 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6494

12	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2008

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCONIA (FOX SAND) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		08794 038 022499		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
WELL #:		1		RRCID -> 249213		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN		614122 2		RRCID -> 234648		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12																

BLANCONIA (1800) T-C OIL COMPANY, LLC EDWARDS		08794 190 833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WELL #:		2		RRCID -> 268202		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 1800 - 1810								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BLANCONIA (2750) T-C OIL COMPANY, LLC MALONE -B-		08794 250 833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WELL #:		1		RRCID -> 272363		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2750 - 2753								
12	0	2514	-0-	2514		2514	18	1	2496	2	N	-0-				-0-
01	3440	6873	-0-	3433		5947	41	1	6832	2	N	-0-				-0-
02	9632	3352	-0-	-6280		-0-	15	1	3337	2	N	-0-				-0-
03	10664	NO RPT	-0-	-10664		-0-					N	NO RPT				-0-
04	10320	-0-	-0-	-10320		-0-					N	-0-				-0-
05	10664	-0-	-0-	-10664		-0-					N	-0-				-0-

BLANCONIA (2850) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		08794 304 022499		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WELL #:		1		RRCID -> 234332		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BLANCONIA (3650)		08794 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		022499		WELL #: 3		RRCID -> 267661		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	19469	6498	-0-	-12971	-0-	372	1	6126	2	N	-0-			-0-
01	5827 R	5827	-0-	-0-	-0-	336	1	5491	2	N	-0-			-0-
02	6072 R	6072	-0-	-0-	-0-	336	1	5736	2	N	-0-			-0-
03	8060 #	5323	-0-	-2737	-0-	348	1	4975	2	N	-0-			-0-
04	7800 #	5396	-0-	-2404	-0-	312	1	5084	2	N	-0-			-0-
05	6727 #	6369	-0-	-358	-0-	360	1	6009	2	N	-0-			-0-

BUNCH		08794 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
		120079		WELL #: 2		RRCID -> 269202		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3656 - 3662				
12	0 W	5687	-0-	5687	12867	372	1	5315	2	N	-0-			-0-
01	5560	4095	-0-	-1465	11402	336	1	3759	2	N	-0-			-0-
02	0 W	2591	-0-	2591	13993	336	1	2255	2	N	-0-			-0-
03	8340	2452	-0-	-5888	8105	348	1	2104	2	N	-0-			-0-
04	8340	1831	-0-	-6509	1596	312	1	1519	2	N	-0-			-0-
05	5673 #	1781	-0-	-3892	-0-	360	1	1421	2	N	-0-			-0-

BLANCONIA (3700)		08794 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
C & E OPERATING, INC. O'BRIEN, J. M.		120079		WELL #: 1		RRCID -> 160772		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3813 - 3819				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
O'BRIEN -C- UNIT		120079		WELL #: 1		RRCID -> 265198		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

BLANCONIA (4450)		08794 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		022499		WELL #: 2		RRCID -> 240501		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-			66

BLANCONIA (4700)		08794 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
JTB OIL COMPANY, INC. OBRIEN, J. J. -B-		448043		WELL #: 1 B		RRCID -> 033086		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4710 - 4716				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

BLANCONIA (4700)		//CONT.//		08794 760	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
FOX, MICHAEL -B-		WELL #:		4	RRCID -> 112641	COMPL. DATE 07/18/1984	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4745	- 4749					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-			27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-			27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-			27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-			27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-			27

BLANCONIA, N. (SINTON 4050)				08796 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE							
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
O'BRIEN, HARKINS "B"		WELL #:		17	RRCID -> 181635	COMPL. DATE 07/08/2000	TOTAL DEPTH 5106	PERF. 3908	- 3918					
12	1550 N	832	-0-	-718	-0-	279 1	553 2	N	-0-					-0-
01	1023 N	679	-0-	-344	-0-	302 1	377 2	N	-0-					-0-
02	1232 N	590	-0-	-642	-0-	268 1	322 2	N	-0-					-0-
03	837 N	472	-0-	-365	-0-	294 1	178 2	N	-0-					-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-					-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-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					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20

TEPCO ENGINEERING				843104			ONE WELL				CNTY: BEE				
BOLLAND RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4592	-	4597
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOLLAND, ERNEST				WELL #:	1	RRCID ->	108050	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	4551	-	4562
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOMBA (800)				10357	800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.				604295											
FOERSTER				WELL #:	3	RRCID ->	158582	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	1079	PERF.	798	-	802
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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
12	2387	402	-0-	-1985	-0-		30	1	372	2	N	-0-			-0-
01	2387	-0-	-0-	-2387	-0-						N	-0-			-0-
02	2156	-0-	-0-	-2156	-0-						N	-0-			-0-
03	2387	-0-	-0-	-2387	-0-						N	-0-			-0-
04	2310	-0-	-0-	-2310	-0-						N	-0-			-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			-0-

BONNIE VIEW (4200 D-1)		10495 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
NEIMANN, EMLI		WELL #:	9	RRCID ->	000943	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4192 - 4202
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BONNIE VIEW (4250)		10495 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
NIEMANN, EMLI		WELL #:	3	RRCID ->	127314	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4578	PERF. 4220 - 4224
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BONNIE VIEW (5300)		10495 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHRISTOPHER OIL & GAS INC		153205								
SCHIRMER "C-120"		WELL #:	1	RRCID ->	169259	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5378 - 5382
12	3100	N	2386	-0-	-714	1220	623 1	1763 2	Y	-0-
01	3100	N	2462	-0-	-638	582	693 1	1763 2	Y	-0-
							6 5			
02	1043	N	461	-0-	-582	-0-	186 1	271 2	Y	-0-
							4 5			
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-
*05	3100	N	4956	-0-	1856	1856	1236 1	3390 2	Y	-0-
							330 4			

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

BONNIE VIEW (5600)		10495 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHRISTOPHER OIL & GAS INC		153205								
SCHIRMER, HENRY		WELL #:	12	RRCID ->	193180	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 5610 - 5612
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BONNIE VIEW (5700)		10495 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CHRISTOPHER OIL & GAS INC		153205									
SCHIRMER C-120		WELL #: 3		RRCID -> 272659		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 5874		PERF. 5723 - 5726	
01	0 W	7099	-0-	7099	7099	1234	1	5865	2	N	-0-
02	0 W	5719	-0-	5719	12818	1387	1	4320	2	N	-0-
						12	5				
03	0 W	3826	-0-	3826	16644	1247	1	2579	2	N	-0-
04	0 W	1454	-0-	1454	18098	607	1	847	2	N	-0-
05	0 W	119	-0-	119	18217	32	1	87	2	N	-0-

BONNIE VIEW, SOUTH (5810)		10502 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HYQUEST ENERGY, INC.		421495									
MESSER, W. H. JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 111271		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 6464		PERF. 3935 - 3990	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA)		10634 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 6 T		RRCID -> 056006		COMPL. DATE 06/02/1973		TOTAL DEPTH 2615		PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-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	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	154	-0-	154	154	13	1	141	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT

BORCHERS (870)		10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
BORCHERS, WILLIAMS		WELL #: 13		RRCID -> 129012		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 852 - 856	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 29		RRCID -> 149545		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 3532		PERF. 866 - 868	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BORCHERS (870) //CONT.// 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 231808 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 860 - 863															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		93 N	93	-0-	-0-	-0-		6	1	87	2	Y	-0-		-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-		4	1	62	2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	7	-0-	7	7		1	1	6	2	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	4	-0-	4	11		1	1	3	2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	2	-0-	2	13		2	1			Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13						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															

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361															

12		465 N	459	-0-	-6	-0-		459	2			N	-0-		-0-
01		465 N	452	-0-	-13	-0-		452	2			N	-0-		-0-
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2			N	-0-		-0-
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2			N	-0-		-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-		499	2			N	-0-		-0-
*05		522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	2			N	-0-		-0-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
BORCHERS, WILLIAM-A WELL #: 10 RRCID -> 177981 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367															

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BORCHERS (1500) 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 C RRCID -> 070406 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A															

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BORCHERS (1500)		//CONT.//		10634 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID ->	135593	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 1502 - 1510
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (1900)				10634 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		6 C	RRCID ->	061353	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	2615	PERF. N/A
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21 1	309 2	Y	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23 1	332 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	59	5 1	54 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59			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
12	2635 N	2392	-0-	-243	-0-	2392 2		N	-0-		-0-
01	2905	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-		-0-
02	2410	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-		-0-
03	3029	2855	-0-	-174	-0-	2855 2		N	-0-		-0-
04	2638	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-		-0-
*05	3028	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2		N	-0-		-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	241168	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2118 - 2122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-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
12	3038 #	2569	-0-	-469	-0-	2569 2		N	-0-		-0-
01	3038 #	2675	-0-	-363	-0-	2675 2		N	-0-		-0-
02	2744 #	2212	-0-	-532	-0-	2212 2		N	-0-		-0-
03	2811 R	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-		-0-
04	2670 #	2382	-0-	-288	-0-	2382 2		N	-0-		-0-
05	2666 #	2089	-0-	-577	-0-	2089 2		N	-0-		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID ->	148640	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2145 - 2155
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BORCHERS (2850)		10634 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
BORCHERS		WELL #:	15	RRCID ->	143102	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 2850 - 2855	
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORCHERS (3070)		10634 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BORCHERS ESTATE		WELL #:	16	RRCID ->	144646	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 3065 - 3072	
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BORCHERS (3100)		10634 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	9	RRCID ->	164701	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	4455 PERF. 3114 - 3120	
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 055983		COMPL. DATE 05/10/1973			TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORCHERS (3600)		10634 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 31		RRCID -> 227333		COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3556 - 3560			
12	3100 N	4576	-0-	1476	1476	288	1	4288	2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	5890	-0-	2790	4266	375	1	5515	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5467	-0-	5467	9733	466	1	5001	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3177	-0-	3177	12910	386	1	2791	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1771	-0-	1771	14681	289	1	1482	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14681				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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950			
12	3100 N	4905	-0-	1805	1805	309	1	4596	2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	5452	-0-	2352	4157	347	1	5105	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2529	-0-	2529	6686	216	1	2313	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2215	-0-	2215	8901	269	1	1946	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1979	-0-	1979	10880	323	1	1656	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10880				Y	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3957 - 3960			
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	137	1	2030	2	Y	-0-	-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	84	1	1240	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	412	-0-	412	412	35	1	377	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	207	-0-	207	619	25	1	182	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	181	-0-	181	800	30	1	151	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	800				Y	NO RPT		-0-

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532			
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
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33 1	489 2	Y	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 1	223 2	Y	-0-			-0-
02	672 N	102	-0-	-570	-0-	9 1	93 2	Y	-0-			-0-
03	527 N	102	-0-	-425	-0-	12 1	90 2	Y	-0-			-0-
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	28 1	141 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (5700 YEGUA)		10634 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
H & P EXPLORATION CO.		341526										
BORCHERS		WELL #: 02		RRCID -> 269114		COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830			
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
12	15965	14706	-0-	-1259	-0-	14608 2	98 9	N	89	175 1		103
01	15965	18812	-0-	2847	2847	18661 2	151 9	N	137			240
02	16810	16810	-0-	-0-	2847	16712 2	98 9	N	89	179 1		150
03	0 W	18255	-0-	18255	21102	18147 2	108 9	N	98			248
04	17258	17258	-0-	-0-	21102	17119 2	139 9	N	126	175 1		199
*05	17591	17591	-0-	-0-	21102	17500 2	91 9	N	83	178 1		104

PETRA OLEUM CORP.		659826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 223451		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL)		10636 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
XTO ENERGY INC.		945936										
PLOEGER, LESLIE		WELL #: 1		RRCID -> 178549		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370			
M	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
12	213216	23216	-0-	-190000	-0-	937 1	22279 3	N	-0-			28
01	20115 R	20115	-0-	-0-	-0-	896 1	19219 3	N	-0-			28
02	DLQ G-10	18836	-0-	18836	18836	814 1	18022 3	N	-0-			28
03	DLQ G-10	20074	-0-	20074	38910	1382 1	18691 3	N	1	1 8		28
04	22765	19099	-0-	-3666	35244	1334 1	17765 3	N	-0-			28
*05	24335	18548	-0-	-5787	29457	1347 1	17201 3	N	-0-			28

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)		10636 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
XTO ENERGY INC.		945936										
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU		WELL #: 2		RRCID -> 199088		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 15550		PERF.15381 - 15389		
M	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	
12	11250	11250	-0-	-0-	-0-	454 1	10796 3	N	-0-		28	
01	11132	11132	-0-	-0-	-0-	496 1	10636 3	N	-0-		28	
02	DLQ G-10	9771	-0-	9771	9771	422 1	9349 3	N	-0-		28	
03	DLQ G-10	11365	-0-	11365	21136	783 1	10582 3	N	-0-		28	
04	11455	10894	-0-	-561	20575	761 1	10133 3	N	-0-		28	
*05	12245	11045	-0-	-1200	19375	802 1	10243 3	N	-0-		28	

BORCHERS, EAST (1250)		10638 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
CHICOLETE CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 250887		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 1290 - 1294		
M	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	
12	3782 X	2239	-0-	-1543	-0-	75 1	2164 2	N	-0-		-0-	
01	3782 X	1670	-0-	-2112	-0-	78 1	1592 2	N	-0-		-0-	
02	3192 X	2362	-0-	-830	-0-	71 1	2291 2	N	-0-		-0-	
03	3224 X	2495	-0-	-729	-0-	71 1	2424 2	N	-0-		-0-	
04	3000 X	2442	-0-	-558	-0-	66 1	2376 2	N	-0-		-0-	
05	2604 X	503	-0-	-2101	-0-	503 2		N	-0-		-0-	

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAM		521516										
CHICOLETE CREEK		WELL #: 1		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	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BORCHERS, WILLIAM		918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CHICOLETE CREEK		521516										
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	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BORCHERS, NORTH (650)		10639 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
BORCHERS, WM.		WELL #: 5		RRCID -> 139533		COMPL. DATE 08/14/1991		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 650 - 658		
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	
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	46 1	684 2	Y	-0-		-0-	
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	43 1	636 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	309	-0-	309	309	26 1	283 2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	309			Y	NO RPT		-0-	

BORCHERS, NORTH (650) //CONT.// 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA																			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																			
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657																			
M	O	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																			
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, SOUTH (1900) 10642 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																			
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 231275 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930																			
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	595	2	Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOCHERS, 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	6030	81	-0-	-5949	-0-	72 2	9 9	N	8			81
*12	5611 #	3365	-0-	-2246	-0-	3355 2	10 9	N	9			90
*01	5642 #	5386	-0-	-256	-0-	5374 2	12 9	N	11			101
*02	5096 #	4287	-0-	-809	-0-	4276 2	11 9	N	10			111
*03	5642 #	4725	-0-	-917	-0-	4714 2	11 9	N	10			121
*04	5220 #	4398	-0-	-822	-0-	4387 2	11 9	N	10			131
05	5394 #	4577	-0-	-817	-0-	4577 2		N	-0-	85 1		46

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

12	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			168
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

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

12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-

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

12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (PETTUS)		//CONT.// 11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		//CONT.// 008511											
MAYFIELD, P. O.		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410					
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYPORT OPERATING, INC.		058861		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L.		604295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ALTMAN		WELL #: F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221					
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2		N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYCE (RECKLAW)		11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555											
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 2B		RRCID -> 074282		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - P&A 04-11-2013													

ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ALBRECHT, A. M.		WELL #: B 2		RRCID -> 061965		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 7769 PERF. N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYPORT OPERATING, INC.		058861		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ALBRECHT, P. A. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 090941		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD							
NELSON, JAMES L.				604295										
ALBRECHT, A. M.				WELL #:	1 C	RRCID ->	000963	COMPL. DATE	08/07/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-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	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPTON, IDA E.				WELL #:	2	RRCID ->	000972	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7338 - 7430	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			55
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			55
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			55
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			55
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			55
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			55

ALTMAN, WILLIAM B.				WELL #:	1	RRCID ->	089864	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7338 - 7430	
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	N	10	63	1	108
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1960	2	89	9	N	81	165	1	24
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1788	2	89	9	N	81			105
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			105
04	1950 N	347	-0-	-1603	-0-	347	2			N	-0-			105
05	2015 N	825	-0-	-1190	-0-	825	2			N	-0-			105

ALTMAN, WM.				WELL #:	2	RRCID ->	098996	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7391 - 7399	
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-

ALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7331 - 7401	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			35
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			35
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			35
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			35
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			35
05	124 N	102	-0-	-22	-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	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
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		-0-
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
04		900 N	210	-0-	-690	-0-	210 2	N	-0-		-0-
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYCE (WILCOX A)		11023 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC		875196									
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

BOYCE (WILCOX C SLICK)		11023 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		604295									
ALBRECHT, A. M.		WELL #: 1 T		RRCID -> 000977		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479			
12		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-		N	-0-		84
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 1	N	-0-		84
*05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2	N	-0-		84

ELS, EMIL		WELL #: 1		RRCID -> 000980		COMPL. DATE 01/24/1947		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540			
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

ELS, EMIL		WELL #: 2		RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562			
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		21
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		21
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		21
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		21
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		21
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		21

WINDWOOD HOLDING, INC.		931773		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KENNE, AUGUST		WELL #: 1		RRCID -> 000975		COMPL. DATE 10/02/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7500 - 7506			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYCE (4590 SAND) NELSON, JAMES L. ALTMAN		11023 950 604295		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD								
WELL #: F 1		RRCID -> 105681		COMPL. DATE 04/12/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4590 - 4594								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOYCE, SOUTH (PETTUS) NELSON, JAMES L. BOYCE, W. W.		11028 500 604295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
WELL #: 14		RRCID -> 092849		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3170 - 3190								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOZKA (1600) LITTLE, LOU OPERATING CO., INC. BOZKA		11148 525 503646		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
WELL #: 1		RRCID -> 262124		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 1576 - 1581								
12	6138		4492	-0-	-1646	-0-	4492	2		N	-0-					-0-
01	6878		6878	-0-	-0-	-0-	6878	2		N	-0-					-0-
02	6328		6328	-0-	-0-	-0-	6328	2		N	-0-					-0-
03	6540		6540	-0-	-0-	-0-	6540	2		N	-0-					-0-
04	6428		6428	-0-	-0-	-0-	6428	2		N	-0-					-0-
05	6138		5006	-0-	-1132	-0-	5006	2		N	-0-					-0-

BRAMAN (8700) T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -A-		11338 900 833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
WELL #: 2 R		RRCID -> 269663		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8784 - 8792								
12	11935 #	4432	-0-	-7503	-0-	1519	1	2767	2	N	133					446
						146	9									
01	8680 #	1362	-0-	-7318	-0-	196	1	1125	2	N	37	334	1			149
						41	9									
02	9059 R	9059	-0-	-0-	-0-	1372	1	7486	2	N	183	183	1			149
						201	9									
03	9982 #	8860	-0-	-1122	-0-	1519	1	7139	2	N	184	179	1			154
						202	9									
04	9660 #	7827	-0-	-1833	-0-	1470	1	6166	2	N	174	186	1			142
						191	9									
05	10819 #	10106	-0-	-713	-0-	1519	1	8348	2	N	217	177	1			182
						239	9									

BRANDT ALTA MESA SERVICES, LP BRANDT, GEORGE H. JR.		11381 001 015721		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD								
WELL #: 1		RRCID -> 177173		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7774 - 7786								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRANDT		//CONT.//		11381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD	
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886				
ALBRECHT		WELL #:		1A	RRCID -> 212127	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7567 - 7578
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
12		1252 R	1252	-0-	-0-	1226 2	26 9	72
01		1165 R	1165	-0-	-0-	1140 2	25 9	95
02		1031 R	1031	-0-	-0-	992 2	39 9	130
03		1165 R	1165	-0-	-0-	1123 2	42 9	168
04		1153 R	1153	-0-	-0-	1128 2	25 9	36
*05		1266 R	1266	-0-	-0-	1249 2	17 9	51

BRANDT (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		11381 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD	
PROGENIES OPERATING LLC				681161				
RAU		WELL #:		1	RRCID -> 239361	COMPL. DATE 08/06/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5166 - 5176
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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	27
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	27

BRANDT (RECKLAW)		//CONT.//		11381 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD	
ALTA MESA SERVICES, LP				015721				
KARNEI, NORMAN		WELL #:		1	RRCID -> 001005	COMPL. DATE 03/28/1963	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7364 - 7415
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
12		0 S	-0-	-0-	-0-		N	70
01		0 S	-0-	-0-	-0-		N	91
02		0 S	-0-	-0-	-0-		N	106
03		0 S	-0-	-0-	-0-		N	106
04		0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	106
05		0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	106

BEHRENS, J. UNIT		//CONT.//		WELL #:	1	RRCID -> 058912	COMPL. DATE 05/04/1974	TOTAL DEPTH 8017	PERF. N/A
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	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-	

BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD	
LANDGREBE, ERWIN								
		WELL #:		1	RRCID -> 143109	COMPL. DATE 08/28/1992	TOTAL DEPTH 7567	PERF. 7483 - 7497
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-		N	7
01		0 N	-0-	-0-	-0-		N	7
02		1090 N	1090	-0-	-0-	1090 2	N	7
03		1806 N	1806	-0-	-0-	1806 2	N	7
04		1514 N	1514	-0-	-0-	1514 2	N	7
*05		1320 N	1320	-0-	-0-	1320 2	N	7

BRANDT (RECKLAW) //CONT.// 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					71

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58

BRANDT (WILCOX DEEP) 11381 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 200152 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 17770 PERF. 13580 - 17321

12	961 X	477	-0-	-484	-0-	31	1	446	2	N	-0-					-0-
01	961 X	789	-0-	-172	-0-	102	1	687	2	N	-0-					-0-
02	700 X	341	-0-	-359	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	775 X	340	-0-	-435	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	750 X	449	-0-	-301	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1705 X	1281	-0-	-424	-0-	32	1	1249	2	N	-0-					-0-
01	1767 X	371	-0-	-1396	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
03	32728 X	32728	-0-	-0-	-0-	32728	2			N	-0-					-0-
04	18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
*05	14526 X	14526	-0-	-0-	-0-	14526	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRANDT (WILCOX 7500)												
MIDSTATES CORPORATION												
JABLONSKI UNIT												
		11381 332			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
		566101										
		WELL #:			RRCID -> 123280			COMPL. DATE 01/26/1987			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							135
		PLUGGED AND ABANDONED			02/06/1997							

BRANDT (WILCOX 9800)												
NELSON, JAMES L.												
FROMME												
		11381 336			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD	
		604295										
		WELL #:			RRCID -> 135925			COMPL. DATE 07/16/1990			TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	100
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	100

U1 RANCH OIL												
LUKER												
		880291									CNTY: GOLIAD	
		WELL #:			RRCID -> 225148			COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	29
03	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	982 2	43 9		N	39	68
04	1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1292 2	41 9		N	37	105
*05	1103 N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1069 2	34 9		N	31	136

BRANDT (WILCOX 11100)												
COASTLINE EXPLORATION, INC.												
DIEBEL, ALFRED UNIT												
		11381 400			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD	
		161945										
		WELL #:			RRCID -> 131923			COMPL. DATE 08/04/1989			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11214 - 11228	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

BRANDT (WILCOX 12200)												
HURD ENTERPRISES, LTD.												
COLORADO UNIT												
		11381 410			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
		419886										
		WELL #:			RRCID -> 190224			COMPL. DATE 02/26/2002			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11854 - 11932	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

BRANDT (YEGUA 4700)			11381 498		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
ADAMS, JOE D., TRUSTEE			005905											
BRANDT, G. H.			WELL #: 3		RRCID -> 072067		COMPL. DATE 06/08/1977			TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. DUDERSTADT, DARWIN			054313		WELL #: 1		RRCID -> 081659		COMPL. DATE 07/08/1993			TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COASTLINE EXPLORATION, INC. DORNBERG UNIT			161945		WELL #: 2-C		RRCID -> 172032		COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4652 - 4670		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGELLAN RESOURCES RAMSEY, MERLE			521353		WELL #: 1		RRCID -> 087558		COMPL. DATE 08/11/1979			TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANDT, N. (REKLAW) BRITANCO, L.L.C. LANDGREBE			11383 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
			093620		WELL #: 2		RRCID -> 144046		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRANDT, N. (REKLAW)		//CONT.//	11383 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.			604295									
GOEHRING		WELL #:	1	RRCID ->	125495	COMPL. DATE	09/08/1987	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	7452 - 7502	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
12	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2475 2	57 9	N	52		186	
01	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2370 2	57 9	N	52	162 1	76	
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2277 2	57 9	N	52		128	
03	3100 N	3233	-0-	133	133	3205 2	28 9	N	25		153	
04	3000 N	3201	-0-	201	334	3190 2	11 9	N	10		163	
*05	3100 N	3233	-0-	133	467	3199 2	34 9	N	31	173 1	21	

GOEHRING, ROBERT F.		WELL #:	3	RRCID ->	129349	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7460 - 7530	
12	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2942 2	11 9	N	10		80	
01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2410 2	11 9	N	10		90	
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1539 2	11 9	N	10		100	
03	3100 N	4112	-0-	1012	1012	4101 2	11 9	N	10		110	
04	3000 N	4447	-0-	1447	2459	4436 2	11 9	N	10		120	
*05	3100 N	4720	-0-	1620	4079	4653 2	67 9	N	61	163 1	18	

BRANDT NW.(REKLAW)			11385 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
ALTA MESA SERVICES, LP			015721									
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	084303	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7446 - 7452	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
12	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03	279 X	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-		-0-	
04	303 X	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-		-0-	
*05	310 X	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93	

CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:	A 1	RRCID ->	095634	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10360 - 10560	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	

BRASLAW, 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

M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

12	1147 N	251	-0-	-896	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	646	-0-	-377	-0-	-0-	403	1	243	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	642	-0-	642	642	642	364	1	278	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	789	-0-	789	1431	1431	403	1	386	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	712	-0-	-1388	43	43	390	1	322	2	Y	-0-			-0-
*05	671 N	628	-0-	-43	-0-	-0-	403	1	225	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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 #: RRCID -> 001015 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2006

BRESLAW (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MASCOT OIL COMPANY 531355
 STEFFEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400

12	DLQ G-10	6333	-0-	6333	97545	97545	6261	2	72	9	N	65			486
01	7000	544	-0-	-6456	91089	91089	544	2			N	-0-			486
02	15065	15065	-0-	-0-	91089	91089	15065	2			N	-0-			486
03	8680	1762	-0-	-6918	84171	84171	1762	2			N	-0-			486
04	8400	16	-0-	-8384	75787	75787	16	2			N	-0-			486
*05	9330	9330	-0-	-0-	75787	75787	9330	2			N	-0-			486

OIL AND GAS DIVISION

BRIGHT FALCON (FRIO 5160)		11957 200			NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON				
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. JOHNSTON		337752												
		WELL #:	1	RRCID ->	242503	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	3830	- 3840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)		11957 700			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
MILAGRO EXPLORATION, LLC PORCHE		566789										
		WELL #:	3	RRCID ->	177660	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9793	- 9955
12	7874 X	5738	-0-	-2136	-0-	824 1	4849 2	N	59	168 1		205
01	7874 X	4861	-0-	-3013	-0-	65 9	4028 2	N	62			267
02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	68 9	5074 2	N	56			323
03	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	62 9	6955 2	N	2			325
04	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	2 9	5479 2	N	-0-			325
*05	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	689 1	5363 2	N	5			330
						704 1						
						6 9						

VENTEX OPERATING CORP. GSR		884527			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
		WELL #:	1	RRCID ->	182914	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9690	- 9876
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

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

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)		11957 795			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ALTA MESA SERVICES, LP O'CONNOR-MILLER		015721										
		WELL #:	3	RRCID ->	272693	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10614	- 10617
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	2556	NO RPT	-0-	-2556	-0-			N	NO RPT			-0-
04	6390	NO RPT	-0-	-6390	-0-			N	NO RPT			-0-
05	6603	NO RPT	-0-	-6603	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (CATAHOULA 3050)		12011 300			ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC ROBINSON-CARDINAL		950468										
		WELL #:	1	RRCID ->	250567	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3185	- 3189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200)			//CONT.//		12649 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352							
MARSHALL			WELL #:	1	RRCID ->	254957	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3553 - 3556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	7068 X	163	-0-	-6905 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-	
01	5301 X	-0-	-0-	-5301 B	-0-		N	-0-			-0-	
02	3892 X	-0-	-0-	-3892 B	-0-		N	-0-			-0-	
03	4309 X	-0-	-0-	-4309 B	-0-		N	-0-			-0-	
04	1500 X	-0-	-0-	-1500 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-	

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)					12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
CYPRESS E & P CORPORATION					195903							
HART ESTATE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	250010	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FFA PETROLEUM SERVICES, INC.					257172	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
WEBERNICK G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	124054	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11036 - 11114
12	961 N	226	-0-	-735	-0-	173 2	53 9	N	48	190	1	103
01	1581 N	256	-0-	-1325	-0-	233 2	23 9	N	21			124
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1002 2	29 9	N	26			150
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1769 2	35 9	N	32			182
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1547 2	73 9	N	66	189	1	59
05	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	998 2	56 9	N	51			110

GCER ONSHORE, LLC					298385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
WEBERNICK ET AL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	219620	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10722 - 11660
12	7068 X	5999	-0-	-1069	-0-	5887 2	112 9	Y	102	177	1	257
01	7068 X	5971	-0-	-1097	-0-	5844 2	127 9	Y	115	208	1	164
02	5712 X	5272	-0-	-440	-0-	5156 2	116 9	Y	105			269
03	6324 X	5916	-0-	-408	-0-	5755 2	161 9	Y	146	81	1	334
04	6090 X	5759	-0-	-331	-0-	5613 2	146 9	Y	133	201	1	266
*05	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5921 2	150 9	Y	136	199	1	203

SHEFCIK ET AL GAS UNIT					219751	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
WELL #:		1	RRCID ->	219751	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	11412 - 11661		
12	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	12330 2	362 9	Y	329	359	1	88
01	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	14924 2	339 9	Y	308	254	1	142
02	11872 X	11816	-0-	-56	-0-	11582 2	234 9	Y	213	177	1	178
03	13144 X	12218	-0-	-926	-0-	11944 2	274 9	Y	249	344	1	83
04	12720 X	10161	-0-	-2559	-0-	9959 2	202 9	Y	184	230	1	37
05	13144 X	10024	-0-	-3120	-0-	9784 2	240 9	Y	218	227	1	28

SHEFCIK ET AL GAS UNIT					220084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
WELL #:		3	RRCID ->	220084	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11498 - 11528		
12	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y	-0-			346
01	8742 X	1284	-0-	-7458	-0-	1274 2	10 9	Y	9	6	1	349
02	7588 X	4717	-0-	-2871	-0-	4683 2	34 9	Y	31			380
03	7688 X	6426	-0-	-1262	-0-	6207 2	219 9	Y	199	261	1	318
04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5242 2	84 9	Y	76	27	1	367
*05	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6147 2	163 9	Y	148	208	1	307

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
WEARDEN				WELL #:	1	RRCID ->	219217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13055	PERF.10578	- 11015	
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	
12	6665 X	5643	-0-	-1022	-0-	434	1	5108	2	N	92	180	1	144
01	6665 X	5549	-0-	-1116	-0-	101	9	5054	2	N	49			193
02	DLQ G-10	4979	-0-	4979	4979	54	9	4472	2	N	103	194	1	102
03	DLQ G-10	5551	-0-	5551	10530	113	9	4962	2	N	137			239
04	15622 X	5092	-0-	-10530	-0-	438	1	4565	2	N	95	190	1	144
*05	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	151	9	4662	2	N	101			245
						422	1							
						105	9							
						430	1							
						111	9							

GERALD				WELL #:	1	RRCID ->	224841	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11162	- 11614	
12	1612 N	1340	-0-	-272	-0-	101	1	1189	2	N	45			197
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	50	9	1123	2	N	30			227
02	1232 N	1219	-0-	-13	-0-	33	9	1058	2	N	62	192	1	97
03	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	93	1	1082	2	N	47			144
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	68	9	1064	2	N	43			187
05	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	95	1	1146	2	N	40			227
						52	9							
						98	1							
						47	9							
						106	1							
						44	9							

WEARDEN				WELL #:	2	RRCID ->	236106	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11924	- 11936	
12	558 N	2	-0-	-556	-0-	1	2	1	9	N	1			263
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			263
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	2	1	20	2	N	1			264
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	2			266
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	2	9							266
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			266

TRI-C RESOURCES, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554	- 10577	
WEBERNICK UNIT				868622										
12	19189 X	8966	-0-	-10223	-0-	8690	2	276	9	N	251	359	1	140
01	18104 X	8952	-0-	-9152	-0-	8668	2	284	9	N	258	181	1	217
02	14308 X	6959	-0-	-7349	-0-	6735	2	224	9	N	204	181	1	240
03	13578 X	8918	-0-	-4660	-0-	8632	2	286	9	N	260	349	1	151
04	11310 X	8519	-0-	-2791	-0-	8364	2	155	9	N	141	178	1	114
*05	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	9955	2	209	9	N	190	177	1	127

WEBERNICK-GOFF				WELL #:	1	RRCID ->	210147	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11190	- 11460	
12	5797 X	5258	-0-	-539	-0-	5229	2	29	9	N	26			209
01	5797 X	5522	-0-	-275	-0-	5456	2	66	9	N	60			269
02	5544 X	4936	-0-	-608	-0-	4873	2	63	9	N	57			326
03	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6680	2	65	9	N	59	176	1	209
04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6137	2	74	9	N	67			276
05	5518 X	4760	-0-	-758	-0-	4735	2	25	9	N	23			299

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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.//		868622							
WEBERNICK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212024	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11165 - 11400
12	5332 X	4720	-0-	-612	-0-	4668	2	52	9	N	47
01	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5143	2	84	9	N	76
02	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4923	2	98	9	N	89
03	5084 X	4647	-0-	-437	-0-	4601	2	46	9	N	42
04	5070 X	4825	-0-	-245	-0-	4781	2	44	9	N	40
05	5549 X	5075	-0-	-474	-0-	5002	2	73	9	N	66

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
12	66526 X	57561	-0-	-8965	-0-	527	1	56310	2	N	658
						724	9				752
01	66526 X	54706	-0-	-11820	-0-	527	1	53512	2	N	606
						667	9				773
02	57596 X	38911	-0-	-18685	-0-	459	1	37995	2	N	415
						457	9				374
03	60295 X	46974	-0-	-13321	-0-	527	1	45945	2	N	456
						502	9				354
04	58350 X	45012	-0-	-13338	-0-	510	1	44026	2	N	433
						476	9				576
05	57567 X	36773	-0-	-20794	-0-	527	1	35851	2	N	359
						395	9				380

WINFORD EXTENDER CADDIS A		WELL #:		2	RRCID ->	264415	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 9422 - 12648
12	19127 X	13181	-0-	-5946	-0-	527	1	12515	2	N	126
						139	9				190
01	19127 X	9909	-0-	-9218	-0-	476	1	9315	2	N	107
						118	9				175
02	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	391	1	8755	2	N	99
						109	9				266
03	15624 X	11451	-0-	-4173	-0-	527	1	10768	2	N	142
						156	9				183
04	15120 X	5217	-0-	-9903	-0-	510	1	4670	2	N	34
						37	9				259
05	13175 X	8265	-0-	-4910	-0-	425	1	7812	2	N	25
						28	9				284

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		WELL #:		7	RRCID ->	257080	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11698 - 13641
HENLEY GU				076861							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		WELL #:		21	RRCID ->	171215	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	13675	PERF.11696 - 11716
BRUSHY CREEK GAS UNIT				099955							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//		12649 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.//		099955											
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188920		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938					
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
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117

KUESTER-OCHOA		WELL #: 1		RRCID -> 189325		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952					
12	31 X	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-		43
01	31 X	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-		43
02	28 X	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-		43
03	31 X	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-		43
04	10 X	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-		43
05	10 X	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-		43

KUESTER-OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 191828		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081					
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	164	1	217	3	N	48		172
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	53	9	110	1	N	3		175
02	280 X	183	-0-	-97	-0-	3	9	17	1	N	5		180
03	434 X	251	-0-	-183	-0-	6	9	35	1	N	-0-		180
04	420 X	273	-0-	-147	-0-	28	1	28	1	N	4		184
05	434 X	274	-0-	-160	-0-	4	9	28	1	N	-0-		184

CAMDEN RESOURCES, LLC		126842		RRCID -> 241149		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF.10956 - 10976					
WERLAND, ROBERT E ET AL		WELL #: 1											
12	1891 X	602	-0-	-1289	-0-	165	1	437	2	N	-0-		330
01	1798 X	629	-0-	-1169	-0-	317	1	312	2	N	-0-		330
02	1456 X	902	-0-	-554	-0-	380	1	522	2	N	-0-		330
03	1612 X	411	-0-	-1201	-0-	312	1	99	2	N	-0-	175 0	155
04	1560 X	422	-0-	-1138	-0-	422	1			N	-0-		155
05	992 X	38	-0-	-954	-0-	38	1			N	-0-	101 0	54

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		RRCID -> 166826		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140					
MCMANUS, CARROLL		WELL #: 1											
12	1209 N	1032	-0-	-177	-0-	95	1	937	2	Y	-0-		67
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	32	1	1437	2	Y	-0-		67
02	DLQ G-10	629	-0-	629	-0-	26	1	603	2	Y	-0-		67
03	DLQ G-10	1207	-0-	1207	-0-	7	1	1200	2	Y	-0-		67
04	300 N	2052	-0-	1752	-0-	3588	2			Y	-0-		67
*05	3100 N	899	-0-	-2201	-0-	1387	2	899	2	Y	-0-		67

CARROLL-MCMANUS 2		WELL #: 2		RRCID -> 170197		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130					
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-		19
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-		19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-	22
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	2	Y	-0-	22
02		DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351	55	1	1296	2	Y	-0-	22
03		DLQ G-10	1343	-0-	1343	2694	8	1	1335	2	Y	-0-	22
04		DLQ G-10	478	-0-	478	3172	478	2			Y	-0-	22
05		DLQ G-10	92	-0-	92	3264	92	2			Y	-0-	22

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

12		248 X	121	-0-	-127	-0-	11	1	110	2	N	-0-	190
01		1581 X	237	-0-	-1344	-0-	5	1	232	2	N	-0-	190
02		1428 X	3	-0-	-1425	-0-	3	2			N	-0-	190
03		1581 X	1029	-0-	-552	-0-	6	1	1023	2	N	-0-	190
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	190
*05		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	190

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 WEIDEMAN WELL #: 3 RRCID -> 182463 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12116 - 12196

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		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	
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	172158	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	5272 PERF. 3478 - 3530	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)		12656 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
MATTHEWS		WELL #:	1	RRCID ->	171515	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	14782 PERF.13306 - 14048	
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	291 1	2865 2	N	-0-	-0-
01	3100 X	2419	-0-	-681	-0-	52 1	2367 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2031	-0-	2031	2031	83 1	1948 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2290	-0-	2290	4321	13 1	2277 2	N	-0-	-0-
04	7823 X	3502	-0-	-4321	-0-	3502 2		N	-0-	-0-
*05	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-	-0-

MATTHEWS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12930 - 13848	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11984 - 12330	
12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	198 1	1949 2	N	-0-	50	
01	1860 X	749	-0-	-1111	-0-	16 1	733 2	N	-0-	50	
02	1680 X	1486	-0-	-194	-0-	60 1	1426 2	N	-0-	50	
03	1860 X	237	-0-	-1623	-0-	1 1	236 2	N	-0-	50	
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-	50	
05	1860 X	1284	-0-	-576	-0-	1284 2		N	-0-	50	

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																	
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 179896 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10426 - 12196																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120																	
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					78
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					78
03		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					78
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					78
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					78

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																	
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTSA (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																	
12		1922 N	1546	-0-	-376	-0-	465	1	1078	3	N	3					60
01		1984 N	1463	-0-	-521	-0-	465	1	981	3	N	15					75
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	405	1	1261	3	N	9					84
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	420	1	1252	3	N	-0-					84
*04		1410 N	1084	-0-	-326	-0-	2	1	1082	2	N	-0-	24	7			60
05		1860 N	1478	-0-	-382	-0-	86	1	1392	2	N	-0-					60

BUCHEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT																	
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988																	
RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446																	
12		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					56
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					56
03		62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					56
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					56
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					56

BUCHEL (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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4805 X	4784	-0-	-21	-0-	218	1	4436	3	Y	118	175 1	142
						130	9						
01	5766 X	4512	-0-	-1254	-0-	183	1	4178	3	Y	137	174 1	105
						151	9						
02	5208 X	3684	-0-	-1524	-0-	131	1	3457	3	Y	87		192
						96	9						
03	5766 X	4173	-0-	-1593	-0-	145	1	3893	3	Y	123	179 1	136
						135	9						
04	4620 X	3847	-0-	-773	-0-	124	1	3593	3	Y	118	186 1	68
						130	9						
05	4774 X	3416	-0-	-1358	-0-	106	1	3189	3	Y	110		178
						121	9						

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150866 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13851

12	496 N	353	-0-	-143	-0-	17	1	336	3	N	-0-		-0-
01	682 N	505	-0-	-177	-0-	21	1	484	3	N	-0-		-0-
02	616 X	333	-0-	-283	-0-	12	1	321	3	N	-0-		-0-
03	682 X	369	-0-	-313	-0-	13	1	356	3	N	-0-		-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-

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

12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	61	1	1236	3	Y	7	10 1	10
						8	9						
01	1736 N	1048	-0-	-688	-0-	44	1	995	3	Y	8	9 1	9
						9	9						
02	1568 X	1396	-0-	-172	-0-	51	1	1344	3	Y	1	9 1	1
						1	9						
03	1736 X	1511	-0-	-225	-0-	54	1	1453	3	Y	4	3 1	2
						4	9						
04	1260 X	1251	-0-	-9	-0-	42	1	1207	3	Y	2		4
						2	9						
05	1550 X	176	-0-	-1374	-0-	6	1	170	3	Y	-0-	4 1	-0-

BUCHEL, 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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		167
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		167
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		167
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		167
04	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-		167
*05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		167

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

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
12		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2680	2	69	9	N	63					185
01		2480 X	1714	-0-	-766	-0-	1667	2	47	9	N	43	179	1			49
02		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3653	2	57	9	N	52					101
03		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3250	2	98	9	N	89					190
04		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2384	2	77	9	N	70	180	1			80
*05		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3870	2	51	9	N	46					126

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
 WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163695 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9954 - 10143

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
 LANDGREBE WELL #: 1 RRCID -> 198018 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					52
01		155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					52
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					52
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					52
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					52
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52

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

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
12		217 N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02		14B DENY	96	-0-	96	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03		14B DENY	76	-0-	76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04		14B DENY	62	-0-	62	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05		14B DENY	100	-0-	100	-0-	334	3			N	-0-					-0-

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

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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

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
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	200	3	23	9	N	21					110
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	374	3	24	9	N	22					132
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	768	3	14	9	N	13					145
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	523	3	11	9	N	10					155
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	417	3	17	9	N	15					170
*05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1059	3	19	9	N	17					187

BULLOCK'S CHURCH, S. (10500)																
XOG OPERATING LLC																
HRABOVSKY, E. F. GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 179895 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10114 - 10124																
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (12500)																
XOG OPERATING LLC																
HRABOVSK, E. F. GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 177899 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12610 - 12623																
12		73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				210
01		313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-				210
02		382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-				210
03		191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				210
04		248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-				210
*05		313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-				210

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)																
MILAGRO EXPLORATION, LLC																
RISER																
WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494																
12		3379	X	2782	-0-	-597	-0-	540	1	2241	2	N	1			66
01		3224	X	2983	-0-	-241	-0-	572	1	2411	2	N	-0-			66
02		2940	X	2513	-0-	-427	-0-	500	1	2012	2	N	1			67
								1	9							
03		3255	X	2687	-0-	-568	-0-	579	1	2101	2	N	6			73
								7	9							
04		3150	X	2977	-0-	-173	-0-	556	1	2421	2	N	-0-			73
05		2976	X	2856	-0-	-120	-0-	550	1	2306	2	N	-0-			73

BURKES RIDGE (VKSBG 4800)																
AURORA RESOURCES CORPORATION																
ARC - THOMSON - BARROW																
WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4792 - 4798																
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

BURNELL																
GAITHER PETROLEUM CORPORATION																
DAHL																
WELL #: 1 RRCID -> 237435 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3421 - 3426																
12		899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			144
01		589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			144
02		532	#	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			144
03		310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			144
04		300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			144
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

BURNELL (BRINKOETER)		13648 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
BRINKOETER		WELL #: 1Q		RRCID -> 139304		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 2118 - 2124	
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
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			-0-
02	364 N	234	-0-	-130	-0-	234 2	N	-0-			-0-
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2	N	-0-			-0-
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 2	N	-0-			-0-
05	248 N	57	-0-	-191	-0-	57 2	N	-0-			-0-

BURNELL (LULING)		13648 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
CYMRI, L.L.C.		195801									
B. U.-LULING-BOYCE		WELL #: B 26		RRCID -> 001046		COMPL. DATE 12/02/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6802 - 6838	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450						CNTY: BEE			
B. U.-UNION-HALL		WELL #: 1		RRCID -> 001054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6779 - 6780	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

B. U.-MOBIL-STIEREN		WELL #: 1		RRCID -> 038057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6850 - 6868	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

B. U.-BOYCE		WELL #: 1 L		RRCID -> 080774		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 11463		PERF. 6750 - 6760	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BURNELL (PETTUS 3500)		13648 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
ERIC & DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 198535		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3310 - 3314	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNELL (REKLAW)		13648 396		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES								
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450															
B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #: 2		RRCID -> 001029		COMPL. DATE 03/21/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
12	INC	G-10	1166	-0-	1166	1166	44	1	1122	3	Y	-0-				-0-	
01	INC	G-10	1022	-0-	1022	2188	41	1	981	3	Y	-0-				-0-	
02	INC	G-10	979	-0-	979	3167	23	1	956	3	Y	-0-				-0-	
03		2900 N	1000	-0-	-1900	1267	29	1	971	3	Y	-0-				-0-	
04		1944 N	677	-0-	-1267	-0-	22	1	655	3	Y	-0-				-0-	
*05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	24	1	870	3	Y	-0-				-0-	

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 022796		COMPL. DATE 05/09/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581								
12	INC	G-10	617	-0-	617	617	23	1	594	3	Y	-0-				-0-	
01	INC	G-10	427	-0-	427	1044	17	1	410	3	Y	-0-				-0-	
02	INC	G-10	474	-0-	474	1518	11	1	463	3	Y	-0-				-0-	
03		2016 N	498	-0-	-1518	-0-	14	1	484	3	Y	-0-				-0-	
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	Y	-0-				-0-	
05		527 N	205	-0-	-322	-0-	5	1	200	3	Y	-0-				-0-	

B. U. -BOYCE		WELL #: W 1		RRCID -> 177896		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510								
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	N	-0-				-0-	
01		496 N	444	-0-	-52	-0-	18	1	426	3	N	-0-				-0-	
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	N	-0-				-0-	
03		558 N	479	-0-	-79	-0-	14	1	465	3	N	-0-				-0-	
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	N	-0-				-0-	
05		527 N	223	-0-	-304	-0-	6	1	217	3	N	-0-				-0-	

B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #: 1		RRCID -> 258528		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588								
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	N	-0-				-0-	
01		434 N	347	-0-	-87	-0-	14	1	333	3	N	-0-				-0-	
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	3	N	-0-				-0-	
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	3	N	-0-				-0-	
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	3	N	-0-				-0-	
05		496 N	144	-0-	-352	-0-	4	1	140	3	N	-0-				-0-	

BURNELL (SLICK)		13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620															
BRINKOETER, W. H.		WELL #: Q 2 C		RRCID -> 049051		COMPL. DATE 09/01/1970			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672								
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-	
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-	
02		364 N	233	-0-	-131	-0-	233	2			N	-0-				-0-	
03		341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-				-0-	
04		330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-				-0-	
05		248 N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-				-0-	

CYMRI, L.L.C.		195801		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE								
STEED, J. E.		WELL #: 5		RRCID -> 223076		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450							
LULING-BOYCE				WELL #: A 25	RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6611	- 6651	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	524	-0-	524	524	19 1	505 3	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	524			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	524			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	524			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	524			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	147	-0-	147	671	4 1	143 3	Y	-0-	-0-	

B. U. MAGNOLIA-INGRAM				WELL #: 1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A		
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	121 3	Y	-0-	-0-	
01	558 N	78	-0-	-480	-0-	3 1	75 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	191	-0-	191	191	5 1	186 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	495	-0-	495	686	15 1	480 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	33	-0-	33	719	1 1	32 3	Y	-0-	-0-	
*05	737 N	18	-0-	-719	-0-	18 3		Y	-0-	-0-	

B. U. LULING-BOYCE				WELL #: A 24	RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	464 1	11496 3	Y	-0-	-0-	
01	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	273 1	6324 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	10613	-0-	10613	10613	261 1	10352 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	9835	-0-	9835	20448	295 1	9540 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	6245	-0-	6245	26693	207 1	6038 3	Y	-0-	-0-	
*05	29611 X	2918	-0-	-26693	-0-	81 1	2837 3	Y	-0-	-0-	

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN				WELL #: 9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE 01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF. N/A		
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	4 1	103 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	4 1	86 3	N	-0-	-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2 1	92 3	N	-0-	-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	97 3	N	-0-	-0-	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3 1	104 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	1 1	43 3	N	-0-	-0-	

B. U. -STANOLIND-LYONS				WELL #: 6	RRCID -> 062616	COMPL. DATE 05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	10 1	259 3	Y	-0-	-0-	
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	7 1	174 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	217	-0-	217	217	5 1	212 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	228	-0-	228	445	7 1	221 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	214	-0-	214	659	7 1	207 3	Y	-0-	-0-	
*05	739 N	80	-0-	-659	-0-	2 1	78 3	Y	-0-	-0-	

B. U. PAN AMERICAN - RUHMAN				WELL #: B3	RRCID -> 151430	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 6619	- 6634	
12	403 N	318	-0-	-85	-0-	12 1	306 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-	-0-	
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	8 1	261 3	N	-0-	-0-	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	139 3	N	-0-	-0-	
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-	-0-	

BURNELL (SLICK, UPPER)		13648 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450										
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #: 12		RRCID -> 074279		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7050		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-	
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	3	Y	-0-	
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	

B. U. - SPIELHAGEN		WELL #: 2		RRCID -> 097907		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6554 - 6573		
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	N	-0-	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	3	N	-0-	
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	8	1	260	3	N	-0-	
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	3	N	-0-	
05	279 N	114	-0-	-165	-0-	3	1	111	3	N	-0-	

BURNELL (WILCOX 7300)		13648 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450										
B. U.-SPIELHAGAN		WELL #: 3 L		RRCID -> 075460		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

BURNELL (WILCOX 7800)		13648 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450										
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186468		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7602 - 7607		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

BURNELL (2870)		13648 937		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
BOYCE, C.W.		WELL #: 3		RRCID -> 241969		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2866 - 2870		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

BURNELL (2900)		13648 938		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
DAHL		WELL #: 2		RRCID -> 250561		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 2835 - 2845		
12	6895	6895	-0-	-0-	-0-	1442	1	5453	2	N	-0-	
01	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	225	1	1067	2	N	-0-	
02	2548 #	119	-0-	-2429	-0-	62	1	57	2	N	-0-	
03	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-	
04	6660 #	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-	
05	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-	

BURNELL, SOUTH (1000)		13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
BRINKOETER		WELL #:	10	RRCID ->	129956	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	1173	PERF.	1119 - 1122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
NEW PETTUS UNIT		093620												
		WELL #:	506	RRCID ->	256830	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3657	PERF.	3629 - 3653			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
CISCO		093620												
		WELL #:	3	RRCID ->	241968	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	956 - 960			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C. A. WINN (HOCKLEY 4300)		14183 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
KALER ENERGY CORP.		450261												
NEW, R.		WELL #:	1	RRCID ->	241718	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4233 - 4236			
12	1736 #	922	-0-	-814	-0-	922	2			N	-0-			-0-
01	1271 #	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-			-0-
02	1148 #	861	-0-	-287	-0-	861	2			N	-0-			-0-
03	1271 #	987	-0-	-284	-0-	987	2			N	-0-			-0-
04	1080 #	1002	-0-	-78	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
*05	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
MAGGIE MCNEILL B		WELL #:	1	RRCID ->	269256	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5228 - 5250			
12	1922 #	1034	-0-	-888	-0-	910	2	124	9	N	113	170	1	51
01	1767 #	1303	-0-	-464	-0-	811	2	492	9	N	447	348	1	150
02	DLQ G-10	1394	-0-	1394	-0-	1315	2	79	9	N	72	181	1	41
03	0 W	1764	-0-	1764	-0-	3158	2	498	9	N	453	358	1	136
04	0 W	1723	-0-	1723	-0-	4881	2	327	9	N	297	380	1	53
*05	1530	1530	-0-	-0-	-0-	4881	2	305	9	N	277	179	1	151

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		615852												
PETTUS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	071798	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	N/A			
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			29
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	532	3	12	9	N	11	12	1	28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)		14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		615852										
PETTUS UNIT		WELL #:	42	RRCID ->	074258	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	5022 - 5026	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)		14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
MAYFIELD, P.O.		WELL #:	1	RRCID ->	132700	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	4630 - 4634	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLS		1 C		RRCID ->		219274		COMPL. DATE		10/15/2005		TOTAL DEPTH		5214		PERF.		4438 - 4445	
12	T. A.	1472	-0-	1472	1472	1472	2	2	Y	-0-									18
01	T. A.	963	-0-	963	2435	963	2	2	Y	-0-									18
02	T. A.	2447	-0-	2447	4882	2447	2	2	Y	-0-									18
03	5484 X	602	-0-	-4882	-0-	602	2	2	Y	-0-									18
04	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	2	Y	-0-									18
05	2697 X	408	-0-	-2289	-0-	408	2	2	Y	-0-									18

NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		615852		RRCID ->		153911		COMPL. DATE		03/22/1995		TOTAL DEPTH		5200		PERF.		4539 - 4549	
PETTUS		WELL #:	55																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-

PETTUS UNIT		WELL #:		44		RRCID ->		220096		COMPL. DATE		03/04/2006		TOTAL DEPTH		5200		PERF.		4293 - 4300	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT										-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT										-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT										-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT										-0-	

CABEZA CREEK (REKLAW)		14433 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		615852										
PETTUS UNIT		WELL #:	52	RRCID ->	190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7322 - 7334	
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	3	Y	-0-		-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (REKLAW)		//CONT.//		14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		615852								
PETTUS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	190660	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7314 - 7324
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
PETTUS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7358 - 7374
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		Y	-0-	-0-	
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)				14433 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC				615852								
PETTUS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	001075	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PETTUS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	149071	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	7482 - 7492
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
CABEZA CREEK (SLICK)				14433 450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC				615852								
PETTUS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077404	COMPL. DATE	06/15/1978	TOTAL DEPTH	8978	PERF.	7545 - 7575
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2014 - PLUGGED 01/07/14												
CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)				14433 585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC				615852								
PETTUS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	142482	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	7828 - 7836
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DEWBRE 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 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
12		1364 N	1129	-0-	-235	-0-	1106 2	23 9	N	21		151
01		1209 N	1036	-0-	-173	-0-	1035 2	1 9	N	1		152
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		152
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143 2	2 9	N	2		154
*04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1036 2	23 9	N	21	156 1	19
*05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		19

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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	164 1	73
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74		147
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63		210
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68	179 1	99
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45		144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	73		217

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

12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

12		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
04		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
05		124 #	102	-0-	-22	-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

12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*01		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		50
02		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		50
03		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		50
04		10 #	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-		50
*05		10 #	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-		50

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

12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28		
*01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	130	1	2348	2	N	2	30
*02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	151	1	1830	2	N	6	36
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	167	1	2051	2	N	6	42
04	2550 N	2272	-0-	-278	-0-	146	1	2117	2	N	8	50
*05	2635 N	2181	-0-	-454	-0-	162	1	2012	2	N	6	56

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

12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-		N	-0-		91		
*01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	486	1	3807	2	N	5	96
*02	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	528	1	3702	2	N	7	103
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	549	1	3187	2	N	10	113
04	4800 X	3117	-0-	-1683	-0-	486	1	2612	2	N	17	130
*05	5766 X	3114	-0-	-2652	-0-	570	1	2526	2	N	16	146

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
REED, ELMO WELL #: 1 RRCID -> 114719 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7691 - 7816

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CADENCE RELIANCE (WILCOX) //CONT.// 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 RELIANCE ENERGY, INC. 700995
 SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10118 - 10158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	557 2	25 9	N	23			33
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280 2	2 9	N	2			35
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			35
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	N	1			36

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	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				
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
12		1209 #	655	-0-	-554 B	-13431	230 1	425 2	N	-0-		16
01		1209 #	773	-0-	-436 B	-13867	310 1	463 2	N	-0-		16
02		1092 #	625	-0-	-467 B	-14334	220 1	405 2	N	-0-		16
03		868 #	698	-0-	-170 B	-14504	310 1	388 2	N	-0-		16
04		780 #	655	-0-	-125 B	-14629	300 1	355 2	N	-0-		16
05		775 #	656	-0-	-119 B	-14748	310 1	346 2	N	-0-		16

EBERSTADT		WELL #: 14		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-		53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-		53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-		53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-		53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-		53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-		53

EBERSTADT		WELL #: 15		RRCID -> 258713		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203				
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-		16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-		16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-		16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-		16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-		16
05		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				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
SCHRADER UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 193060		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788				
12		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	111 1	2977 2	Y	43	75 1	68
							47 9					
01		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	113 1	3038 2	Y	54	74 1	48
							59 9					
02		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	102 1	3091 2	Y	39		87
							43 9					
03		3224 X	3127	-0-	-97	-0-	104 1	2999 2	Y	22		109
							24 9					
04		3120 X	2897	-0-	-223	-0-	95 1	2789 2	Y	12		121
							13 9					
05		3596 X	3155	-0-	-441	-0-	101 1	3054 2	Y	-0-	61 1	60

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SCHRADER-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6138 X	5597	-0-	-541	-0-	199	1	5328	2	Y	64	98	1			89
01	5983 X	5564	-0-	-419	-0-	70	9	5280	2	Y	79	102	1			66
02	DLQ G-10	5040	-0-	5040	5040	87	9	4817	2	Y	59					125
03	DLQ G-10	5603	-0-	5603	10643	158	1	5353	2	Y	58					183
04	DLQ G-10	5658	-0-	5658	16301	65	9	5430	2	Y	39					222
*05	21715 X	5414	-0-	-16301	-0-	186	1	5239	2	Y	1	111	1			112
						64	9									
						174	1									
						1	9									

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHALE HUNTER, LLC 768667
 EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

12	2294 X	226	-0-	-2068	-0-	223	2	3	9	N	3					83
01	2294 X	1207	-0-	-1087	-0-	1185	2	22	9	N	20					103
02	2016 X	1428	-0-	-588	-0-	1403	2	25	9	N	23					126
03	1922 X	1073	-0-	-849	-0-	1048	2	25	9	N	23					149
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					149
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					149

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1488 #	639	-0-	-849	-0-	230	1	409	2	N	-0-					-0-
01	1488 #	921	-0-	-567	-0-	310	1	611	2	N	-0-					-0-
02	1344 #	752	-0-	-592	-0-	220	1	532	2	N	-0-					-0-
03	961 #	804	-0-	-157	-0-	310	1	494	2	N	-0-					-0-
04	930 #	638	-0-	-292	-0-	300	1	338	2	N	-0-					-0-
05	930 #	587	-0-	-343	-0-	310	1	277	2	N	-0-					-0-

CAESAR, SOUTH (5650)		14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
EBERSTADT		WELL #: 2		RRCID -> 200528		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5452 - 5458		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	1178 N	631	-0-	-547	-0-	230 1	401 2	N	-0-	67
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	310 1	411 2	N	-0-	67
02	756 N	578	-0-	-178	-0-	220 1	358 2	N	-0-	67
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	310 1	395 2	N	-0-	67
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	300 1	334 2	N	-0-	67
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	310 1	312 2	N	-0-	67

EBERSTADT		WELL #: 4		RRCID -> 208133		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
		PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013								

EBERSTADT		WELL #: 7		RRCID -> 221072		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
05	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		
12	1705 X	759	-0-	-946	-0-	230 1	529 2	N	-0-	138
01	1705 X	1030	-0-	-675	-0-	310 1	720 2	N	-0-	138
02	1540 X	797	-0-	-743	-0-	220 1	573 2	N	4	142
		4 9								
03	1054 X	924	-0-	-130	-0-	310 1	614 2	N	-0-	142
04	990 X	893	-0-	-97	-0-	300 1	593 2	N	-0-	142
05	1023 X	875	-0-	-148	-0-	310 1	565 2	N	-0-	142

EBERSTADT		WELL #: 10		RRCID -> 239795		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534		
12	620 N	432	-0-	-188	-0-	230 1	202 2	N	-0-	22
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	310 1	181 2	N	-0-	22
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	220 1	240 2	N	-0-	22
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	310 1	533 2	N	-0-	22
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	300 1	434 2	N	-0-	22
*05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	310 1	473 2	N	-0-	22

GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454		
12	2015 X	923	-0-	-1092	-0-	230 1	693 2	N	-0-	42
01	2015 X	1232	-0-	-783	-0-	310 1	922 2	N	-0-	42
02	1820 X	1041	-0-	-779	-0-	220 1	821 2	N	-0-	42
03	1302 X	1195	-0-	-107	-0-	310 1	885 2	N	-0-	42
04	1200 X	1066	-0-	-134	-0-	300 1	766 2	N	-0-	42
05	1240 X	1081	-0-	-159	-0-	310 1	771 2	N	-0-	42

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.//		14583 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
FOX, J. E. ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 184610	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 5678	- 5684			
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	
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

ASHLAND GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 190807	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 7705	PERF. 5650	- 5654			
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

CAESAR, SOUTH (9600)				14583 979	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
GRISSOM				WELL #: 1	RRCID -> 193795	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9606	- 9764			
12	6014	X	4823	-0-	-1191	-0-	305 1	4102 2	N	378	361 1	154
							416 9					
01	5611	X	4859	-0-	-752	-0-	341 1	4160 2	N	325	356 1	123
							358 9					
02	5068	X	3950	-0-	-1118	-0-	292 1	3329 2	N	299	352 1	70
							329 9					
03	5611	X	4825	-0-	-786	-0-	341 1	4062 2	N	384	354 1	100
							422 9					
04	5130	X	4857	-0-	-273	-0-	365 1	4086 2	N	369	177 1	292
							406 9					
05	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	378 1	3879 2	N	242	342 1	192
							266 9					

HILL - ROSE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 198739	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9472	- 9524			
12	15407	X	14282	-0-	-1125	-0-	423 1	13423 2	Y	396	323 1	395
							436 9					
01	15407	X	11090	-0-	-4317	-0-	372 1	10521 2	Y	179		574
							197 9					
02	DLQ G-10		11364	-0-	11364	11364	326 1	10887 2	Y	137	333 1	378
							151 9					
03	DLQ G-10		12745	-0-	12745	24109	396 1	12123 2	Y	205	328 1	255
							226 9					
04	DLQ G-10		7620	-0-	7620	31729	299 1	7138 2	Y	166		421
							183 9					
*05	38370	X	6641	-0-	-31729	-0-	545 1	5957 2	Y	126	331 1	216
							139 9					

HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #: 2 T	RRCID -> 219744	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9462	- 9504			
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	93 2	Y	3	3 1	3
							3 9					
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	Y	1		4
							1 9					
02	DLQ G-10		84	-0-	84	84	3 1	79 2	Y	2	3 1	3
							2 9					
03	DLQ G-10		59	-0-	59	143	2 1	55 2	Y	2	4 1	1
							2 9					
04	DLQ G-10		75	-0-	75	218	3 1	69 2	Y	3		4
							3 9					
*05	265	N	47	-0-	-218	-0-	4 1	42 2	Y	1	4 1	1
							1 9					

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 245520 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	1302 X	1118	-0-	-184	-0-	1116 2	2 9		N	2			135
01	1302 X	1229	-0-	-73	-0-	1210 2	19 9		N	17			152
02	1176 X	1171	-0-	-5	-0-	1110 2	61 9		N	55	36 1		171
03	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1150 2	7 9		N	6			177
04	1200 X	1042	-0-	-158	-0-	1020 2	22 9		N	20			197
05	1302 X	888	-0-	-414	-0-	880 2	8 9		N	7	176 1		28

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)														
SWOPE CORP.														
WELDER, JANE														
15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
833606														
WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC.														
CAMERON														
893997														
WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045														
12	2709	R	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
01	3590	R	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
02	2662	R	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
03	2445	R	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
04	2610	#	NO RPT	-0-	-2610	-0-				N	NO RPT			-0-
05	3596	#	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL CREEK (8450)														
MASCOT OIL COMPANY														
PAVLISKA														
15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
531355														
WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

CAMPBELL CREEK (9300)														
MASCOT OIL COMPANY														
KAHANEK, WM. D., ET AL														
15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
531355														
WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

BELICEK															
WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660															
12	32665	X	32665	-0-	-0-	-0-	31784	2	881	9	N	801	801	1	381
01	31142	X	31142	-0-	-0-	-0-	30128	2	1014	9	N	922	967	1	336
02	DLQ	G-10	23682	-0-	23682	23682	22622	2	1060	9	N	964	1043	1	257
03	DLQ	G-10	26423	-0-	26423	50105	25008	2	1415	9	N	1286	1236	1	307
04	DLQ	G-10	24240	-0-	24240	74345	23404	2	836	9	N	760	768	1	299
*05	98589	X	24244	-0-	-74345	-0-	23532	2	712	9	N	647	764	1	182

BELICEK															
WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678															
12	65825	X	65825	-0-	-0-	-0-	63728	2	2097	9	N	1906	2072	1	270
01	65104	X	65104	-0-	-0-	-0-	63046	2	2058	9	N	1871	1530	1	611
02	DLQ	G-10	70025	-0-	70025	70025	67601	2	2424	9	N	2204	2455	1	360
03	DLQ	G-10	61697	-0-	61697	131722	59380	2	2317	9	N	2106	2121	1	345
04	DLQ	G-10	62028	-0-	62028	193750	59101	2	2927	9	N	2661	2512	1	494
*05	257801	X	64051	-0-	-193750	-0-	61651	2	2400	9	N	2182	2072	1	604

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
 RENGIER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

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
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2050	2	13 9	N	12		348
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2509	2	74 9	N	67	225 1	190
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1756	2	106 9	N	96		286
03	2077 N	1552	-0-	-525	-0-	1487	2	65 9	N	59	193 1	152
04	2490 N	1811	-0-	-679	-0-	1720	2	91 9	N	83		235
05	2077 N	1419	-0-	-658	-0-	1380	2	39 9	N	35		270

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		164
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		176
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		187

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

12	7874	1384	-0-	-6490	-0-	150	1	1209 3	N	23		158
01	7874	2523	-0-	-5351	-0-	160	1	2273 3	N	82		240
02	7112	568	-0-	-6544	-0-	29	1	328 3	N	192	343 1	89
03	7874	1494	-0-	-6380	-0-	211	9	1378 3	N	20		109
04	4410 #	-0-	-0-	-4410	-0-	94	1		N	-0-		109
05	2511 #	NO RPT	-0-	-2511	-0-	22	9		N	NO RPT		109

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

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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3875	2741	-0-	-1134	-0-	750	1	1961	2	N	27			245
01	3875	3346	-0-	-529	-0-	30	9	2506	2	N	59	187	1	117
02	3500	2396	-0-	-1104	-0-	65	9	1713	2	N	30			147
03	3875	2526	-0-	-1349	-0-	33	9	1747	2	N	72			219
04	3600 #	2355	-0-	-1245	-0-	700	1	1555	2	N	45			264
05	3348 #	2740	-0-	-608	-0-	79	9	1903	2	N	56	183	1	137
						750	1							
						50	9							
						62	9							

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

M O	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	5115 #	2616	-0-	-2499	-0-	570	1	2026	2	N	18			179
01	4464 #	2330	-0-	-2134	-0-	20	9	1722	2	N	7			186
02	4032 #	2864	-0-	-1168	-0-	600	1	2487	2	N	15			201
03	4402 #	3762	-0-	-640	-0-	8	9	2970	2	N	120			321
04	4170 #	3918	-0-	-252	-0-	360	1	3130	2	N	62			383
*05	3833 R	3833	-0-	-0-	-0-	17	9	3031	2	N	20			403
						660	1							
						132	9							
						720	1							
						68	9							
						22	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
KNIGHT RANCH														
15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
907297														
WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044														
M O	ALLOW 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
12	1023 X	955	-0-	-68	-0-	357	1	574	2	N	22			85
01	1271 X	1154	-0-	-117	-0-	24	9	372	1	N	23	30	1	78
02	1372 X	930	-0-	-442	-0-	25	9	328	1	N	20			98
03	1519 X	789	-0-	-730	-0-	22	9	348	1	N	11	32	1	77
04	1470 X	782	-0-	-688	-0-	12	9	318	1	N	236	189	1	124
05	1147 X	981	-0-	-166	-0-	260	9	359	1	N	59	136	1	47
						65	9							
KNIGHT RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250														
12	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	1052	1	9041	2	N	220			272
01	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	242	9	962	1	N	194	387	1	79
02	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	213	9	945	1	N	184	182	1	81
03	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	202	9	1003	1	N	195	213	1	63
04	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	215	9	1065	1	N	193			256
*05	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	212	9	1039	1	N	173	204	1	225
						190	9							
KNIGHT RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102														
12	4402 X	4398	-0-	-4	-0-	613	1	3700	2	N	77			210
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	85	9	630	1	N	47	31	1	226
02	4172 X	3776	-0-	-396	-0-	52	9	544	1	N	65	175	1	116
03	4619 X	4155	-0-	-464	-0-	72	9	619	1	N	63	31	1	148
04	4470 X	3820	-0-	-650	-0-	69	9	579	1	N	66			214
05	4619 X	4108	-0-	-511	-0-	73	9	608	1	N	63	190	1	87
						69	9							
FOSTER														
WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250														
12	1085 X	1037	-0-	-48	-0-	75	1	915	2	N	43			134
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	47	9	92	1	N	23	31	1	126
02	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	25	9	72	1	N	94			220
03	1147 X	930	-0-	-217	-0-	103	9	74	1	N	23	211	1	32
04	1200 X	1018	-0-	-182	-0-	25	9	79	1	N	36			68
05	1240 X	1052	-0-	-188	-0-	40	9	81	1	N	32	24	1	76
						35	9							

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.//		15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297									
KNIGHT RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	240762	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9996 - 10242	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		4092 X	3597	-0-	-495	-0-	474 1	3035 2	Y	80			162
							88 9						
01		4092 X	3919	-0-	-173	-0-	501 1	3351 2	Y	61	147 1		76
							67 9						
02		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	447 1	2856 2	Y	53			129
							58 9						
03		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	533 1	3286 2	Y	75	144 1		60
							83 9						
04		3780 X	3180	-0-	-600	-0-	456 1	2652 2	Y	65			125
							72 9						
05		3906 X	3337	-0-	-569	-0-	472 1	2806 2	Y	54	12 1		167
							59 9						

KNIGHT RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	244756	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9980 - 10000	
12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	178 1	1137 2	Y	34			61
							37 9						
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	180 1	1200 2	Y	24	58 1		27
							26 9						
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	151 1	962 2	Y	25			52
							28 9						
03		1364 N	1155	-0-	-209	-0-	156 1	964 2	Y	32	62 1		22
							35 9						
04		1350 N	1123	-0-	-227	-0-	160 1	928 2	Y	32			54
							35 9						
05		1271 N	1212	-0-	-59	-0-	170 1	1013 2	Y	26	12 1		68
							29 9						

KNIGHT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	246677	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8695 - 8735	
12		775 N	570	-0-	-205	-0-	41 1	495 2	N	31			133
							34 9						
01		1116 N	728	-0-	-388	-0-	53 1	647 2	N	25	30 1		128
							28 9						
02		728 N	458	-0-	-270	-0-	33 1	389 2	N	33			161
							36 9						
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	57 1	638 2	N	41	32 1		170
							45 9						
04		690 N	630	-0-	-60	-0-	43 1	489 2	N	89			259
							98 9						
*05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	61 1	706 2	N	64	260 1		63
							70 9						

CANTANKEROUS (YEGUA)		15422 495		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON				
SV ENERGY COMPANY, LLC		831396										
GOFF		WELL #:		1	RRCID ->	237964	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6561 - 6585
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2012 - W/O TO #270610

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				
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930									
TRULL, R.B.			WELL #: 3	RRCID -> 073374	COMPL. DATE 08/24/1977	TOTAL DEPTH 2217	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	6200	5115	-0-	-1085	-0-	5115	2	N	-0-			-0-
01	6200	4935	-0-	-1265	-0-	4935	1	N	-0-			-0-
02	3891 R	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2	N	-0-			-0-
03	0 W	4919	-0-	4919	4919	4919	2	N	-0-			-0-
04	0 W	3235	-0-	3235	8154	3235	2	N	-0-			-0-
05	0 W	2371	-0-	2371	10525	2371	2	N	-0-			-0-

CARMICHAEL (2720)			15731 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
ALTA MESA SERVICES, LP			015721									
SIMONS			WELL #: 1	RRCID -> 214391	COMPL. DATE 07/29/2005	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2716	- 2719				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ROSE ETAL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	254325	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	4210 PERF. 3728 - 3730	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2 1	255 2	N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

CARMICHAEL (4740)			15731 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD PORCHE, WILLIAM E., JR.			WELL #:	1	RRCID ->	066104	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	5512 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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. LANGE, LARRY			WELL #:	1	RRCID ->	203115	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5314 - 5334	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY			631730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
PRIAR-THOMAS			WELL #:	1	RRCID ->	163878	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	9534 PERF. 5314 - 5320	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		112

CAUSEY (WILCOX 8700)			16427 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
LEGEND NATURAL GAS II, LP BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG			WELL #:	2	RRCID ->	245943	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9070 PERF. 8894 - 8910	
12	1023 N	907	-0-	-116 B	-69598	34 1	873 3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1042	-0-	-570 B	-69598	42 1	1000 3	N	-0-		-0-
02	1176 N	1652	-0-	476 B	-69122	39 1	1613 3	N	-0-		-0-
03	899 N	1685	-0-	786 B	-68336	49 1	1636 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	1766	-0-	746 B	-67590	56 1	1710 3	N	-0-		-0-
05	1829 N	506	-0-	-1323 B	-67590	13 1	493 3	N	-0-		-0-

CAUSEY (11,100)		16427 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
MANSKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180125		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 12378 PERF.11112 - 11180			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	108	5	1	103	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	153	-0-	153	261	7	1	146	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	331	3	1	67	2	Y	-0-
*05	331 N	-0-	-0-	-331	-0-					Y	-0-

MANSKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184812		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194			
12	3100 X	3064	-0-	-36	-0-	53	1	3011	2	Y	-0-
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	109	1	3398	2	Y	313
02	DLQ G-10	3274	-0-	3274	3274	137	1	3056	2	Y	37
						81	9				
03	DLQ G-10	3498	-0-	3498	6772	150	1	3315	2	Y	67
						33	9				
04	DLQ G-10	3023	-0-	3023	9795	127	1	2871	2	Y	90
						25	9				
*05	11701 X	1906	-0-	-9795	-0-	45	1	1858	2	Y	93
						3	9				

CLAY, NONA		WELL #: 1		RRCID -> 204115		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603			
12	4030 X	2145	-0-	-1885	-0-	160	1	1983	2	N	251
						2	9				
01	4030 X	2962	-0-	-1068	-0-	250	1	2694	2	N	267
						18	9				
02	3360 X	1679	-0-	-1681	-0-	120	1	1552	2	N	273
						7	9				
03	3720 X	992	-0-	-2728	-0-	180	1	812	2	N	273
04	3600 X	1528	-0-	-2072	-0-	270	1	1258	2	N	273
05	2976 X	1428	-0-	-1548	-0-	280	1	1148	2	N	273

GREEN, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HELM-ARBURN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

CEDAR BRUSH (WILCOX)		16543 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
BEACH OIL & GAS, INC.		058921		WELL #: 1 U		RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384	Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384	Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384	Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384	Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384	Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	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		WELL #: 1 L		RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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		WELL #: 2		RRCID -> 046950		COMPL. DATE 09/08/1969		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHAPA, EAST (9500)		16970 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552		WELL #: 1		RRCID -> 140659		COMPL. DATE 01/12/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CHAPA, EAST (9800)		16970 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552		WELL #: 5		RRCID -> 126974		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	Y	-0-		3
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		3

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11084 - 11225

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-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

12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	DLQ G-10		NO RPT	-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

12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO, S. (PETTUS 4040) 17134 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 BOWER, JAMES M. WELL #: 2 RRCID -> 088203 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4039 - 4044

12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300)
RELIANCE ENERGY, INC.
SCHULTZE

17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
700995
WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				141
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	N	13				154
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1729	2	78	9	N	71				225
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	810	2	41	9	N	37	180	1		82
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1386	2	31	9	N	28				110
05	2015 N	869	-0-	-1146	-0-	859	2	10	9	N	9				119

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.
BOWER

17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
144535
WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	5327 R	5327	-0-	-0-	-0-	107	1	5124	2	N	87				247
01	4723 R	4723	-0-	-0-	-0-	96	9	104	1	N	52				299
02	4075 R	4075	-0-	-0-	-0-	57	9	116	1	N	34				333
03	5332 #	2641	-0-	-2691	-0-	116	1	37	9	N	47	192	1		188
04	5160 #	760	-0-	-4400	-0-	93	1	52	9	N	4				192
05	5332 #	4535	-0-	-797	-0-	24	1	4	9	N	48	191	1		49
						107	1	4375	2	N					
						53	9								

CHARCO, SE. (WILCOX 9600)
HANKEY OPERATING, INC.
HARPER

17135 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
354255
WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	5332 #	1947	-0-	-3385	-0-	520	1	1392	2	N	32	150	1	2 8	140
01	5146 #	3177	-0-	-1969	-0-	35	9	818	1	N	2				142
02	3276 #	1252	-0-	-2024	-0-	2	9	359	1	N	3				145
03	2945 #	2892	-0-	-53	-0-	3	9	667	1	N	14				159
04	3564 R	3564	-0-	-0-	-0-	15	9	559	1	N	40				199
*05	3465 R	3465	-0-	-0-	-0-	44	9	381	1	N	182	178	1		203
						200	9								

RELIANCE ENERGY, INC.
SCHULTZE

700995
WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 BOWER WELL #: 2 RRCID -> 179324 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9416 - 9436

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			631
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			631
02	588 N	354	-0-	-234	-0-	354	2		N	-0-			631
03	682 N	354	-0-	-328	-0-	354	2		N	-0-			631
04	660 N	206	-0-	-454	-0-	206	2		N	-0-			631
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			631

CHARLIE DAUBERT (9400) 17225 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 ANDERS, LEONA M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134964 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9425 - 9435

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	13		195
						14	9						
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	10		205
						11	9						
02	2800 N	5119	-0-	2319	2319	419	1	4676	3	N	22		227
						24	9						
03	2680 N	361	-0-	-2319	-0-	23	1	327	3	N	10		237
						11	9						
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	600	3	N	17		254
						19	9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		254

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 LRE OPERATING, LLC 511727
 GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

12	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-			103
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			103
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	3		N	-0-			103
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			103
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3		N	-0-			103
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			103

CHARLINE (FORNEY)		//CONT.//		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 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		
12	11470 X	8024	-0-	-3446	-0-	1419 1	6515 2	N	82		304		
01	11470 X	9185	-0-	-2285	-0-	1375 1	7718 2	N	84	196 1	192		
02	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	1268 1	8456 2	N	85		277		
03	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	1403 1	8242 2	N	95		372		
04	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	1420 1	8894 2	N	82	192 1	262		
*05	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	1403 1	8933 2	N	75		337		

LYNE GAS UNIT "A"				WELL #: 6	RRCID -> 180277	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL DEPTH 11928	PERF. 9010 - 11470					
12	9300 X	1726	-0-	-7574	-0-	291 1	1352 2	N	75		284		
01	7595 X	2164	-0-	-5431	-0-	281 1	1772 2	N	101	186 1	199		
02	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	278 1	1790 2	N	105		304		
03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	308 1	1777 2	N	104	181 1	227		
04	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	291 1	1778 2	N	77	190 1	114		
*05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	308 1	1997 2	N	108		222		

SANDEL OPERATING COMPANY				747534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
YBANEZ				WELL #: 1	RRCID -> 107031	COMPL. DATE 05/30/1992	TOTAL DEPTH 12658	PERF.10530 - 10615					
12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3181 2	118 9	N	107	186 1	85		
01	2790 X	828	-0-	-1962	-0-	809 2	19 9	N	17		102		
02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4262 2	129 9	N	117		219		
03	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4260 2	193 9	N	175	178 1	216		
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4063 2	149 9	N	135	177 1	174		
*05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2961 2	108 9	N	98	167 1	105		

CHOATE, S. (WILCOX 8500)				17878 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
CB ENERGY, LLC				119856									
STRIKE TWO				WELL #: 1	RRCID -> 179407	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 7100 - 9480					
12	4154 X	3792	-0-	-362	-0-	3745 2	47 9	N	43		178		
01	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5457 2	83 9	N	75		253		
02	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5244 2	75 9	N	68	170 1	151		
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4778 2	151 9	N	137	173 1	115		
04	5370 X	5284	-0-	-86	-0-	5214 2	70 9	N	64		179		
05	5890 X	4850	-0-	-1040	-0-	4730 2	120 9	N	109		288		

BASES LOADED				WELL #: 1	RRCID -> 182578	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 9789	PERF. 8500 - 9400					
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1268 2	58 9	N	53		607		
01	1891 X	1517	-0-	-374	-0-	1450 2	67 9	N	61	178 1	490		
02	1708 X	1087	-0-	-621	-0-	1029 2	58 9	N	53		543		
03	1891 X	1399	-0-	-492	-0-	1348 2	51 9	N	46		589		
04	1470 X	1376	-0-	-94	-0-	1321 2	55 9	N	50	168 1	471		
*05	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1528 2	63 9	N	57		528		

CHRISTMAS (12300)		18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
LRE OPERATING, LLC		511727													
GREEN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	220059	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12162 - 12300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
SIMPSON		511727													
		WELL #:	1	RRCID ->	245470	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12004 - 12489					
12	14353	X	13659	-0-	-694	-0-	13617	2	42	9	N	38			145
01	14353	X	9254	-0-	-5099	-0-	9165	2	89	9	N	81	175	1	51
02	12096	X	9211	-0-	-2885	-0-	9160	2	51	9	N	46			97
03	13671	X	11215	-0-	-2456	-0-	11165	2	50	9	N	45			142
04	13230	X	6521	-0-	-6709	-0-	6457	2	64	9	N	58			200
05	13671	X	9876	-0-	-3795	-0-	9820	2	56	9	N	51	184	1	67

POETTER		932465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
		511727													
		WELL #:	1	RRCID ->	247291	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.10757 - 11009					
12	10292	X	7314	-0-	-2978	-0-	7070	2	244	9	N	222	178	1	256
01	8587	X	5644	-0-	-2943	-0-	5612	2	32	9	N	29			285
02	DLQ	G-10	5031	-0-	5031	5031	4988	2	43	9	N	39			324
03	DLQ	G-10	4958	-0-	4958	9989	4913	2	45	9	N	41			365
04	12997	X	3008	-0-	-9989	-0-	2971	2	37	9	N	34	355	1	44
*05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1407	2	6	9	N	5			49

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)		18063 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
LRE OPERATING, LLC		511727													
SINAST GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223862	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12242	PERF.10484 - 10496					
12	1147	X	111	-0-	-1036	-0-	111	3			N	-0-			73
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			73
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-			73
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)		18063 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ELAND ENERGY, INC.		246565													
ALTMAN, F. L.		WELL #:	1	RRCID ->	051339	COMPL. DATE	09/08/1971	TOTAL DEPTH	12015	PERF. N/A					
12	7719	X	3786	-0-	-3933	-0-	3637	2	149	9	Y	135	170	1	6
01	7626	X	3300	-0-	-4326	-0-	3300	2			Y	-0-			6
02	6440	X	5513	-0-	-927	-0-	5513	2			Y	-0-			6
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	7844	2	224	9	Y	204	183	1	27
*04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4881	2	176	9	Y	160	187	1	-0-
*05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5711	2	75	9	Y	68			68

BUESING, WILLIE ET AL		932465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
		511727													
		WELL #:	1	RRCID ->	053901	COMPL. DATE	11/09/1972	TOTAL DEPTH	11709	PERF. N/A					
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSEI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

M	O	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 BLANCONIA PRODUCING CORPORATION 075080
 ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	1473	2	N	-0-					87
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	1687	2	N	-0-					87
02	1904 N	1787	-0-	-117	-0-	-0-	315	1	1472	2	N	-0-					87
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	1501	2	N	-0-					87
04	1980 N	1457	-0-	-523	-0-	-0-	333	1	1124	2	N	-0-					87
05	1984 N	1363	-0-	-621	-0-	-0-	362	1	1001	2	N	-0-					87

CIRCLE -B- (4820)		18245 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
CROW		WELL #: 1		RRCID -> 119307		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4816 - 4828				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)		18563 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.		341345										
HANCOCK, D.W.		WELL #: A 4		RRCID -> 100147		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARKSON (FRIO 5050)																			
SHAY, MARY AGNES POWER FEE										18635 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
										772650									
										WELL #:	2	RRCID ->	033946	COMPL. DATE	08/21/1964	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5068 - 5074
M	ALLOW 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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
CLAY WEST (WILCOX LOWER)																			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO SPARKMAN, R. L.										18749 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK					
										153429									
										WELL #:	1	RRCID ->	060928	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	N/A
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59					
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11					
BURNS GAS UNIT																			
										WELL #:	2	RRCID ->	158332	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9864 - 9956
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69					
CLAY WEST (WILCOX 10400)																			
JAMEX, INC. PATRICK HUGH BURNS										18749 680		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK					
										429659									
										WELL #:	1	RRCID ->	254984	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	14835	PERF.	10451 - 12677
12	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-			202					
01	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-			202					
02	868 X	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			202					
03	961 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			202					
04	300 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1			203					
05	124 X	3	-0-	-0-	B	-0-	2	2	1	9	N	1		204					
MARTIN																			
										WELL #:	1	RRCID ->	259051	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	10447	PERF.	10448 - 12000
12	41509 X	37540	-0-	-0-	B	-0-	35842	2	1698	9	N	1544	1493	1	326				
01	41509 X	33336	-0-	-0-	B	-0-	31833	2	1503	9	N	1366	1295	1	397				
02	DLQ G-10	36239	-0-	-0-	B	36239	34634	2	1605	9	N	1459	1507	1	349				
03	DLQ G-10	35640	-0-	-0-	B	71879	34080	2	1560	9	N	1418	1496	1	271				
*04	108620 X	36741	-0-	-0-	B	-0-	35200	2	1541	9	N	1401	1316	1	356				
*05	39587 X	39587	-0-	-0-	B	-0-	37903	2	1684	9	N	1531	1511	1	376				
CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)																			
HILCORP ENERGY COMPANY LYNE, T. J. -A-										18749 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK					
										386310									
										WELL #:	15	RRCID ->	107072	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	2930 - 2940
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-					

CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345													
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694							
M	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLAY WEST (WILCOX 11200)		18749 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 064667		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
CLAY WEST A		WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400							
12	4991 X	2363	-0-	-2628	-0-	2267	2	96	9	N	87	183	1		82
01	4991 X	2395	-0-	-2596	-0-	2297	2	98	9	N	89				171
02	4256 X	3762	-0-	-494	-0-	3666	2	96	9	N	87	196	1		62
03	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3774	2	83	9	N	75				137
04	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4283	2	100	9	N	91				228
05	4154 X	3735	-0-	-419	-0-	3652	2	83	9	N	75	194	1		109

BURNS, KITTY		WELL #: 3		RRCID -> 216808		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7225 - 7255							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616													
BLOCK 76 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203533		COMPL. DATE 01/00/1966		TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 263367		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)		18765 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195692		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
SAGE ENERGY COMPANY		743215								
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 137182		COMPL. DATE 01/10/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLAYTON (BLOCK 85 SD)		18765 074		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144903		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2-U		RRCID -> 183237		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAGE ENERGY COMPANY		743215								
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099252		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	182	1	3209	2	N	-0-					61
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	208	1	3688	2	N	-0-					61
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	211	1	3232	2	N	-0-					61
03	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	239	1	3705	2	N	-0-					61
04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	505	1	2096	2	N	-0-					61
*05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	235	1	3828	2	N	4					65
						4	9									

VISTATEX ENERGY LLC 886279
 SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

12	2232 X	2054	-0-	-178	-0-	2020	2	34	9	Y	31					124
01	2356 X	2165	-0-	-191	-0-	2095	2	70	9	Y	64	106	1			82
02	1500 N	2464	-0-	964	-0-	2380	2	84	9	Y	76					158
03	3100 N	2712	-0-	-388	-0-	2635	2	77	9	Y	70	124	1			104
04	2836 N	2260	-0-	-576	-0-	2216	2	44	9	Y	40					144
05	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					144

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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
 NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CLAYTON (MASSIVE)		18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616							
BLOCK 86 UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	1072	2		-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		-0-
02	DLQ G-10	1026	-0-	1026	1026	1026	2		-0-
03	DLQ G-10	1304	-0-	1304	2330	1304	2		-0-
04	DLQ G-10	1101	-0-	1101	3431	1101	2		-0-
*05	600 N	1101	-0-	501	3932	1101	2		-0-

BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191444		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SAGE ENERGY COMPANY		743215		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 171548		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CLAYTON (QUEEN CITY)		18765 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
AMPAK OIL COMPANY		020463							
HERRING RANCH		WELL #: 5502		RRCID -> 131543		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2 9	2
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1 9	1
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
RYAN, NOLAN		WELL #: 1		RRCID -> 223841		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
 HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2001

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	652	2	18	9	N	16					154
01	744	X	504	-0-	-240	-0-	492	2	12	9	N	11					165
02	672	X	41	-0-	-631	-0-	30	1	11	9	N	10					175
03	651	X	45	-0-	-606	-0-	33	1	12	9	N	11					186
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					186
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					186

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
 BLOCK 70 UNIT WN WELL #: 1 U RRCID -> 035856 COMPL. DATE 02/20/1965 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6095 - 6502

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KENNE EXPLORATION, INC. 456420
 DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SAGE ENERGY COMPANY 743215
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

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
12	2046 #	1633	-0-	-413	-0-	1633	2			N	-0-			144
01	1953 #	1460	-0-	-493	-0-	1424	2	36	9	N	33			177
02	1680 #	1612	-0-	-68	-0-	1578	2	34	9	N	31	172	1	36
03	1860 #	1541	-0-	-319	-0-	1504	2	37	9	N	34			70
04	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1585	2	37	9	N	34			104
05	1798 #	1754	-0-	-44	-0-	1717	2	37	9	N	34			138

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

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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RYAN, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 220963 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6884 - 6887

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
 NELSON WELL #: 4 RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19

CLAYTON (WILCOX 7250)		18765 925		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931										
RYAN, NOLAN		WELL #: 2 T		RRCID -> 216801		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7053 - 7055				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CLAYTON (WILCOX 7360)		18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616									
BLOCK 76 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCK 76 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133397		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392			
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	Y	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	93	-0-	93	166	93	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	79	-0-	79	245	79	2	Y	-0-		-0-
*05	324 N	79	-0-	-245	-0-	79	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 85 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441			
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	Y	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	336	-0-	336	611	336	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	238	-0-	238	849	238	2	Y	-0-		-0-
*05	600 N	238	-0-	-362	487	238	2	Y	-0-		-0-

SAGE ENERGY COMPANY		743215		BLOCK 75 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369	
12	5115 X	4031	-0-	-1084	-0-	4027	2	4	9	N	4		132
01	5115 X	3400	-0-	-1715	-0-	3400	2			N	-0-		132
02	DLQ G-10	3689	-0-	3689	3689	3665	2	24	9	N	22		154
03	DLQ G-10	3532	-0-	3532	7221	3495	2	37	9	N	34		188
04	DLQ G-10	3796	-0-	3796	11017	3754	2	42	9	N	38	175	51
*05	14688 X	3671	-0-	-11017	-0-	3634	2	37	9	N	34		85

BLOCK 75 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321					
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	N	15	184	33
01	1860 N	1304	-0-	-556	-0-	1304	2			N	-0-		33
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6	9	N	5		38
03	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	1273	2	37	9	N	34		72
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1466	2	39	9	N	35		107
05	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1409	2	36	9	N	33		140

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	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

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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
05		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		
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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
05		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 #:		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 1005		PERF. 945 - 949		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)		18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
BELLOWES OPERATING CO., L. C.		063857										
WOOD		WELL #:		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 4430 - 4440		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC		904272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
UNLIMITED RESOURCES		WELL #:		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5909 - 5939		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)				18771 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575								
NICHOLSON, DOROTHY				WELL #: 4	RRCID -> 163136	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5074	-		5163	
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

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEGG (LULING 9600)				18867 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: LIVE OAK
CAMCO SALTWATER TRANSPORT				126805								
EL PASO NATURAL GAS -C-				WELL #: 1C	RRCID -> 091843	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 10322	PERF. 2695	-		2720	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLIP (FRIO UPPER)				19028 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P.				257054								
GAYLE, B. B.				WELL #: 10	RRCID -> 145202	COMPL. DATE 03/08/1993	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2414	-		2420	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER)				19028 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P.				257054								
B. B. GAYLE				WELL #: 14 T	RRCID -> 242789	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3776	-		3788	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CLIP (3580)		19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
EXTENERGY, L.P.		257054										
B. B. GAYLE		WELL #: 14 C		RRCID -> 249998		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3613 - 3615		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLOETER (1700)		19065 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548										
SANGER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 104027		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 1702 - 1718		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	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		
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRA OLEUM CORP.		659826										
TERRELL "B"		WELL #: 5R		RRCID -> 146046		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 2912		PERF. 2547 - 2553		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTA 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 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLETTA 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
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLETTA 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TERRELL "B"		WELL #:		5RR	RRCID -> 146088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 2352 - 2356
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ZIMMER, J.		WELL #:		2	RRCID -> 166822	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	2796	PERF. 1540 - 1550
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MUELLER		WELL #:		1	RRCID -> 269187	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2101 - 2112
12	4145 R	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2	N	-0-	-0-
01	3273 R	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-	-0-
02	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2	N	-0-	-0-
03	4154 #	2836	-0-	-1318	-0-	2836	2	N	-0-	-0-
04	4020 #	2630	-0-	-1390	-0-	2630	2	N	-0-	-0-
05	4154 #	2385	-0-	-1769	-0-	2385	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZIMMER			WELL #:	4 E	RRCID ->	257202	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2298 - 2304		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	93 X	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	93 X	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
02	84 X	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03	93 X	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
04	90 X	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05	93 X	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-

PRIBYL			WELL #:	12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2414 - 2420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	6975 X	5490	-0-	-1485	-0-	5490	2			N	-0-			-0-
01	6975 X	5352	-0-	-1623	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
02	5936 X	5109	-0-	-827	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
03	6231 X	4999	-0-	-1232	-0-	4999	2			N	-0-			-0-
04	6030 X	5192	-0-	-838	-0-	5192	2			N	-0-			-0-
05	5642 X	5170	-0-	-472	-0-	5170	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLETTA CREEK (2600)		//CONT.//		19557 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.				659826										
TERRELL -B-				WELL #: 7	RRCID -> 200071	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 4812	PERF. 2543	-		2545			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (4300)				19557 611	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA						
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566										
HENNIG UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 155919	COMPL. DATE 09/19/1995	TOTAL DEPTH 5058	PERF. 4273	-		4275			
12	124 #	70	-0-	-54	-0-	20	1	50	2	N	-0-			-0-
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	30	1	67	2	N	-0-			-0-
02	213 R	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	2	N	-0-			-0-
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	20	1	63	2	N	-0-			-0-
04	90 #	43	-0-	-47	-0-	10	1	33	2	N	-0-			-0-
05	248 #	89	-0-	-159	-0-	21	1	68	2	N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (4550)				19557 752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.				659826										
TERRELL A				WELL #: 6	RRCID -> 138313	COMPL. DATE 04/04/1991	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4585	-		4589			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

COLETTTO CREEK (4550)		//CONT.//		19557 752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826												
TERRELL, ETTA E		WELL #:		16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4518	-	4520		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETTTO 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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTTO 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		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTTO 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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETTTO CREEK, SOUTH (3000)				19561 328	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY				020463												
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	213341	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2923	-	2926		
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2			N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTTO CREEK, S. (3030) 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 185948 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTTO CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
 HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

12		6293 #	6203	-0-	-90	-0-	6197	2	6	9	N	5					57
01		6541 #	6003	-0-	-538	-0-	5985	2	18	9	N	16					73
02		7645 R	7645	-0-	-0-	-0-	7621	2	24	9	N	22					95
03		7617 R	7617	-0-	-0-	-0-	7605	2	12	9	N	11					106
04		8319 R	8319	-0-	-0-	-0-	8298	2	21	9	N	19					125
05		8463 #	6708	-0-	-1755	-0-	6652	2	56	9	N	51	157	1			19

COLETTTOVILLE (1900) 19565 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 WALTER GU DIETZEL WELL #: 3 RRCID -> 176002 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 1923 - 1927

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

COLLETTTOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

12		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
01		6324 X	6271	-0-	-53	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02		5852 X	5740	-0-	-112	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03		6479 X	6421	-0-	-58	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04		6270 X	6073	-0-	-197	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
05		6386 X	6367	-0-	-19	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
 KOLLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113836 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797												
WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		2232 X	1907	-0-	-325	-0-	1907 2		N	-0-		-0-
01		2232 X	2037	-0-	-195	-0-	2037 2		N	-0-		-0-
02		1960 X	1638	-0-	-322	-0-	1638 2		N	-0-		-0-
03		2139 X	1848	-0-	-291	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
04		2010 X	1714	-0-	-296	-0-	1714 2		N	-0-		-0-
05		2046 X	1846	-0-	-200	-0-	1846 2		N	-0-		-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100) 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
CML EXPLORATION, LLC 120648												
STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354												
G.B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 214460 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3657												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		3162 X	2636	-0-	-526	-0-	2636 2		N	-0-		-0-
01		3162 X	2169	-0-	-993	-0-	2169 2		N	-0-		-0-
02		2856 X	1803	-0-	-1053	-0-	1803 2		N	-0-		-0-
03		3131 X	1758	-0-	-1373	-0-	1758 2		N	-0-		-0-
04		2760 X	1694	-0-	-1066	-0-	1694 2		N	-0-		-0-
05		2635 X	1592	-0-	-1043	-0-	1592 2		N	-0-		-0-

COLLETOVILLE CREEK (3600) 19651 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797												
DIETZEL, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 111965 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3614 - 3618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLLIER (YEGUA Y-3) 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050

M	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 KNEBLICK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 236042 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLIER (4050)
ZACHRY EXPLORATION, LLC
KNEBLICK UNIT

19667 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
950468
WELL #: 1T RRCID -> 236044 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4044 - 4047

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
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

COLLIER, EAST (MIOCENE)
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP
ROBINSON, VELMA

19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
036548
WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON)
ALTA MESA SERVICES, LP
ROBINSON

19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
015721
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8184	6859	-0-	-1325	2154	93	1	6766	2	N	-0-					-0-
01	8184	6529	-0-	-1655	499	93	1	6436	2	N	-0-					-0-
02	7392	5455	-0-	-1937	-0-	84	1	5371	2	N	-0-					-0-
03	7254 #	5486	-0-	-1768	-0-	93	1	5393	2	N	-0-					-0-
04	7020 #	4806	-0-	-2214	-0-	90	1	4716	2	N	-0-					-0-
05	6851 #	4845	-0-	-2006	-0-	84	1	4761	2	N	-0-					-0-

COLOGNE (1050)
AMPAK OIL COMPANY
PEREZ

19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
020463
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (1200)
BIG LAKE CORPORATION
SALINAS, J. UNIT NO. 1

19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
069458
WELL #: 2 RRCID -> 188625 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1276 - 1285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN ENERGY, INC.
REEVES, CLAUD, ET AL

876322
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXPRESS OIL CO.		257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1800)		19744 437		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910										
SCHAAR, CHRISTIAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164534		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 2889 PERF. 1770 - 1772				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2014 - PLUGGED 01/06/14												

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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2350)		19744 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910									
SCHAAR, CHRISTIAN -B-		WELL #:	2	RRCID ->	110779	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	5082 PERF. 2448 - 2450		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2014 - PLUGGED 01/29/14											

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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
REEVES, C. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	153645	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	5262 PERF. 2836 - 2838	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLOGNE (3600)		19744 644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910								
SCHUBERT, E.G.		WELL #:	6	RRCID ->	135466	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	4962 PERF. 3592 - 3597	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
VESTAL, H.		WELL #:	1	RRCID ->	129095	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3652 PERF. 3646 - 3648	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLOGNE (3890)		19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
SCHMELTZER		WELL #: 1		RRCID -> 181884		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 3915 - 3918				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
		069458												
		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	EOM BALANCE
12	0 N	1	-0-	1 B	-626	1	2			N	-0-			-0-
01	0 N	4	-0-	4 B	-622	4	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-622					N	-0-			-0-
03	0 N	42	-0-	42 B	-580	42	2			N	-0-			-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-580					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-580					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4000)		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BIG LAKE CORPORATION		069458												
SALINAS, J.		WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4012 - 4015				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	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	EOM BALANCE
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION		069458		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
JOHNNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244448		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4067 - 4070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	651 #	55	-0-	-596	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	651 #	137	-0-	-514	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	20	1	92	2	N	-0-			-0-
04	120 #	54	-0-	-66	-0-	54	1			N	-0-			-0-
05	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	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				
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
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-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			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		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			
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-
01		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-
02		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"		WELL #:		2		RRCID -> 202557		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 4295 - 4299	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLOGNE (4550 FRIO E. SEGMENT)		19744 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
BIG LAKE CORPORATION		069458									
SALINAS, J.		WELL #:		3		RRCID -> 133272		COMPL. DATE 01/05/1990			
		TOTAL DEPTH		5062		PERF.		4544 - 4547			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

COLOMA CREEK, NORTH (7700)		19766 684		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
COLOMA OIL & GAS CORP.		168920										
STOFER, M. A.		WELL #:		1 C	RRCID ->	001364	COMPL. DATE	04/06/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7710 - 7718	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

COLOMA CREEK, NORTH (8300)		19766 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
HAHN, OSCAR		342858										
HAHN, O.F.		WELL #:		3 U	RRCID ->	072874	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	8719	PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

COLOMA CREEK, NORTH (8400)		19766 820		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC		189894										
HAHN, O.F.		WELL #:		3 L	RRCID ->	072875	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	8719	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	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										
KURTZ		WELL #:		1	RRCID ->	255395	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10898 - 10913	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127	

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)		20243 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PREWITT		WELL #:		2	RRCID ->	177512	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11056	PERF.10664 - 10828	
12	1984 X	1853	-0-	-131	-0-	1834	2	19	9	N	17	216
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1931	2	17	9	N	15	231
02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1698	2	13	9	N	12	64
03	1860 X	1806	-0-	-54	-0-	1792	2	14	9	N	13	77
04	1890 X	1707	-0-	-183	-0-	1672	2	35	9	N	32	109
05	1953 X	1533	-0-	-420	-0-	1524	2	9	9	N	8	117

ABRAMEIT		WELL #:		2	RRCID ->	181326	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10665 - 10680	
12	2542 X	2393	-0-	-149	-0-	2368	2	25	9	N	23	172
01	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2598	2	28	9	N	25	197
02	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2398	2	23	9	N	21	218
03	2573 X	2352	-0-	-221	-0-	2310	2	42	9	N	38	256
04	2550 X	2186	-0-	-364	-0-	2156	2	30	9	N	27	105
05	2666 X	2005	-0-	-661	-0-	1972	2	33	9	N	30	135

COOK (WILCOX 9400)		20289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
B.P. PRODUCTIONS INC. DLUGOSCH, PHILLIP		040797		WELL #: 1		RRCID -> 135416		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356					
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOK (9730)		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
THUNDERBIRD ENERGY, INC. WHITE		858360		WELL #: 1		RRCID -> 137095		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798					
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
05	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 BROOKE		000202		WELL #: 2		RRCID -> 164465		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 11970 PERF. 10894 - 10918					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				25
05	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 CLAUSEN		712153		WELL #: 1		RRCID -> 193776		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAUSEN		20289 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
		712153		WELL #: 2		RRCID -> 200810		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROVONNA		20293 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
		712153		WELL #: 1		RRCID -> 209669		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850)		20293 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555													
SCHORRE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207871		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10872 - 10890							
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
COQUAT (MASSIVE SERIES)		20539 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789													
MEIDER SU		WELL #: 2		RRCID -> 226481		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
COQUAT (LULING)		20539 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789													
CASA UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 248545		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COQUAT (MEIDER A, DEEP)		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789													
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 115245		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390							
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-				27
01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-				27
02	4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-				27
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-				27
04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	58	1	69	2	N	-0-				27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
 MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	1216	1	8795	2	N	30		139
01	2821 X	1825	-0-	-996	-0-	332	9	1487	2	N	5		144
02	2548 X	138	-0-	-2410	-0-	54	1	84	2	N	-0-		144
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-		144
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-		144
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	23	23 1	144

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

12	2635 X	2568	-0-	-67	-0-	312	1	2256	2	N	-0-		117
01	2387 X	2052	-0-	-335	-0-	372	1	1666	2	N	13		130
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	1367	9	2099	2	N	8		138
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	1723	1	2262	2	N	-0-		138
04	2490 X	2428	-0-	-62	-0-	1108	1	1320	2	N	-0-		138
05	3844 X	3785	-0-	-59	-0-	1360	9	2381	2	N	40	40 1	138

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-		42
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	N	-0-		42
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		42
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		42
04	90 X	22	-0-	-68	-0-	10	1	12	2	N	-0-		42
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		42

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 210510 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 11313 PERF.10326 - 10342

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-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/28/2013 - W/O TO 02-272247

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COQUAT (SLICK UPPER) 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 MORGAN, ADOLPH G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044273 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2418 N	1405	-0-	-1013	-0-	306 1	1099 2		N	-0-			81
01	2170 N	1284	-0-	-886	-0-	278 1	1006 2		N	-0-			81
02	1624 N	739	-0-	-885	-0-	153 1	586 2		N	-0-			81
03	1395 N	268	-0-	-1127	-0-	40 1	228 2		N	-0-			81
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			81
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			81

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COQUAT (12700)			20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789											
MAGUGLIN, GEORGE			WELL #: 1		RRCID -> 099506		COMPL. DATE 04/03/1982			TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLETT			WELL #: 1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447				
12	6200 X	5764	-0-	-436	-0-	527	1	5236	2	N	1			119
01	6200 X	5488	-0-	-712	-0-	507	1	4979	2	N	2			121
02	5488 X	3924	-0-	-1564	-0-	361	1	3563	2	N	-0-			121
03	6076 X	5458	-0-	-618	-0-	476	1	4979	2	N	3			124
04	5640 X	4809	-0-	-831	-0-	443	1	4362	2	N	4			128
05	5766 X	5468	-0-	-298	-0-	470	1	4997	2	N	1			129

GILLETT			WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGUGLIN UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600				
12	4991 X	2658	-0-	-2333	-0-	323	1	2335	2	N	-0-			53
01	3906 X	3444	-0-	-462	-0-	629	1	2815	2	N	-0-			53
02	2968 X	2653	-0-	-315	-0-	1046	1	1607	2	N	-0-			53
03	3286 X	2604	-0-	-682	-0-	1126	1	1478	2	N	-0-			53
04	3330 X	2753	-0-	-577	-0-	1256	1	1497	2	N	-0-			53
*05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	2147	1	3759	2	N	38	38	1	53

MAGUGLIN UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532				
12	9300 X	8804	-0-	-496	-0-	1069	1	7735	2	N	-0-			43
01	9300 X	6236	-0-	-3064	-0-	1139	1	5097	2	N	-0-			43
02	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	557	1	855	2	N	-0-			43
03	9052 X	1931	-0-	-7121	-0-	835	1	1096	2	N	-0-			43
04	8760 X	263	-0-	-8497	-0-	120	1	143	2	N	-0-			43
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	45	45	1	43

SWISHER			WELL #: 1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590				
12	286 X	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	N	3			80
01	217 X	210	-0-	-7	-0-	206	2	4	9	N	4			84
02	224 X	174	-0-	-50	-0-	170	2	4	9	N	4			88
03	322 X	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7			95
04	270 X	138	-0-	-132	-0-	136	2	2	9	N	2			97
05	279 X	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-			97

CORDELE (CENTAUR)		20585 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
ALEGRE ENERGY, INC.		011441														
ROSE & SAMPLE		WELL #: 3		RRCID -> 149140		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3924 - 3928								
M	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CORDELE (M-1U)		20585 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302														
DRUSHELL, S. G. -A- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 084313		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DRUSHEL, S.G.		WELL #: 5		RRCID -> 131370		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT					-0-
CORDELE (M-2U)		20585 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302														
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 148726		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CORDELE (1750 PINHEAD)		20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302														
DRUSHEL -B-		WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716								
12	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-				N	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-					-0-
DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CORDELE (1750 PINHEAD)		//CONT.//		20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC				598285							
YAUSSEI -B-		WELL #:		B 8	RRCID ->	130974	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CORDELE (2550)				20585 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302							
DRUSHEL -A-		WELL #:		10	RRCID ->	129986	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556		
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DRUSHEL -B-		WELL #:		15	RRCID ->	135296	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORDELE (3190)		20585 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSI -B-		WELL #: B 12 T		RRCID -> 129596		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3195 - 3205		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3825)		20585 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
ALEGRE ENERGY, INC.		011441										
ROSE & SAMPLE		WELL #: 2		RRCID -> 151129		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 3728 - 3734		
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302										
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 10		RRCID -> 146757		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 3823 - 3827		
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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-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		
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 GAPP OIL & GAS, LLC 293986
 WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

12	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	667 X	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	883 X	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*04	883 X	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*05	241 X	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-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

12	2139 #	1159	-0-	-980	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	945	597	1			348
02	2240 #	-0-	-0-	-2240	-0-					N	1183	1343	1			188
03	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	685	633	1			240
04	1710 #	733	-0-	-977	-0-	130	1	603	9	N	548	718	1			70
05	1147 #	664	-0-	-483	-0-	130	1	534	9	N	485	524	1			31

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE, EAST (YEGUA) 20586 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 FREDCO 284921
 WEARDEN CORPORATION WELL #: 1 A RRCID -> 155072 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 3710 - 3730

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)		20591 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030												
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 001399		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORDELE, W. (BUSHMONKEY)		20593 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
N S P OPERATING GROUP LLC		598285												
YAUSSEI -A-		WELL #: 3		RRCID -> 130670		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 2805 PERF. 1984 - 1996						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)		20593 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302												
DRUSHEL, S.G.		WELL #: 6AC		RRCID -> 131747		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (CLONE)		20593 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302												
DRUSHEL -B-		WELL #: 7 C		RRCID -> 130671		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC		598285												
YAUSSEI "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141055		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (JOE)		20593 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSI		WELL #: B 20		RRCID -> 159960		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2637 - 2647		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CORDELE, WEST (STRAY 2250)		20593 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSI -B-		WELL #: B 12 C		RRCID -> 129595		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 2249 - 2253		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000)		20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSI B		WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSI		WELL #: B 1		RRCID -> 147164		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 2395 - 2400		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)		20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302									
DRUSHEL -B-		WELL #: 7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORDELE, WEST (TREPAS)		20593 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC		598285									
YAUSSEI -A-		WELL #: 4		RRCID -> 131252		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSDEN (Z-12) //CONT.// 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 YOUNG, S.E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094179 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755

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
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 105733 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9267 - 9277

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DIRKS BROTHERS 220830
 PAGE -B- WELL #: 5 RRCID -> 001419 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2707 - 2715

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 STARK PETROLEUM 815164
 DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
05	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

12	2635 #	575	-0-	-2060	-0-	359 1	216 2	N	-0-		-0-
01	2635 #	473	-0-	-2162	-0-	450 1	23 2	N	-0-		-0-
02	1596 #	-0-	-0-	-1596	-0-			N	-0-		-0-
03	1178 #	14	-0-	-1164	-0-	14 2		N	-0-		-0-
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 CTR PETROLEUM, INC. 191850
 GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

12	310 N	399	-0-	89 B	-10308	11 1 35 9	353 2	Y	32	26 1	30
01	372 N	272	-0-	-100 B	-10308	9 1 14 9	249 2	Y	13		43
02	DLQ G-10	263	-0-	263 B	-10045	7 1 11 9	245 2	Y	10	26 1	27
03	DLQ G-10	330	-0-	330 B	-9715	10 1 18 9	302 2	Y	16	25 1	18
04	DLQ G-10	256	-0-	256 B	-9459	10 1 14 9	232 2	Y	13		31
05	0 N	286	-0-	286 B	-9173	23 1 15 9	248 2	Y	14	28 1	17

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)		//CONT.//		20876 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336											
J. C. BYLES UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 210314		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167					
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	EOM BALANCE
12	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2180	2	23	9	N	21				66
01	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	2423	2	41	9	N	37				103
02	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2231	2	68	9	N	62	119	1		46
03	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	2755	2	40	9	N	36				82
04	2370 N	2096	-0-	-274 B	-0-	2052	2	44	9	N	40				122
*05	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2287	2	42	9	N	38	98	1		62

J.C. BYLES UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217810		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168					
12	0 N	1995	-0-	1995 B	-63080	1974	2	21	9	N	19				40
01	1953 N	2006	-0-	53 B	-63027	1980	2	26	9	N	24				64
02	1792 N	1960	-0-	168 B	-62859	1934	2	26	9	N	24	70	1		18
03	1984 N	2003	-0-	19 B	-62840	1947	2	56	9	N	51				69
04	1950 N	2336	-0-	386 B	-62454	2308	2	28	9	N	25				94
05	0 N	2315	-0-	2315 B	-60139	2286	2	29	9	N	26	90	1		30

TIDAL PETROLEUM, INC. GRISSOM		WELL #:		1		RRCID -> 214360		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216					
12	1426 N	1160	-0-	-266 B	-18829	1148	2	12	9	N	11				153
01	992 N	1129	-0-	137 B	-18692	1105	2	24	9	N	22				175
02	1428 N	1111	-0-	-317 B	-18692	1049	2	62	9	N	56	36	1		195
03	1147 N	1143	-0-	-4 B	-18692	1120	2	23	9	N	21				216
04	1080 N	1176	-0-	96 B	-18596	1120	2	56	9	N	51	165	1		102
05	1240 N	941	-0-	-299 B	-18596	917	2	24	9	N	22				124

GRISSOM UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 222043		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029					
12	2232 N	533	-0-	-1699 B	-0-	533	2			N	-0-				145
01	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1808	2	21	9	N	19				164
02	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2209	2	59	9	N	54	36	1		182
03	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	1980	2	43	9	N	39				221
04	1770 N	1753	-0-	-17 B	-0-	1724	2	29	9	N	26	172	1		75
05	2511 N	729	-0-	-1782 B	-0-	728	2	1	9	N	1				76

GRISSOM		WELL #:		6		RRCID -> 225625		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758					
12	1054 N	878	-0-	-176 B	-0-	850	2	28	9	N	25				169
01	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	731	2	23	9	N	21				190
02	756 N	722	-0-	-34 B	-0-	664	2	58	9	N	53	206	1		37
03	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	845	2	24	9	N	22				59
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	765	2	31	9	N	28				87
05	806 N	691	-0-	-115 B	-0-	674	2	17	9	N	15				102

GRISSOM		WELL #:		5		RRCID -> 226085		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139					
12	1829 N	1792	-0-	-37 B	-0-	1779	2	13	9	N	12				93
01	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1482	2	41	9	N	37				130
02	1400 N	1398	-0-	-2 B	-0-	1342	2	56	9	N	51	36	1		145
03	1798 N	1755	-0-	-43 B	-0-	1738	2	17	9	N	15				160
04	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1446	2	30	9	N	27				187
05	1550 N	1341	-0-	-209 B	-0-	1333	2	8	9	N	7				194

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)		//CONT.//		20876 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
TIDAL PETROLEUM, INC.		//CONT.//		859240											
SOUTH GRISSOM		WELL #:		1	RRCID ->	259631	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	9180 - 9536			
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD, NW (12400)				21026 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT						
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886											
COLORADO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	191820	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	12462 - 12514			
12	744 #	26	-0-	-718		-0-	19 1	4 2	N	3					49
01	775 #	16	-0-	-759		-0-	3 9								49
02	700 #	238	-0-	-462		-0-	16 1	115 2	N	3					52
03	775 #	556	-0-	-219		-0-	120 1								62
04	588 R	588	-0-	-0-		-0-	3 9	323 2	N	10					74
*05	597 R	597	-0-	-0-		-0-	11 9	268 2	N	12					96
							307 1								
							13 9	273 2	N	22					
							24 9								

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			
12	3051 X	3051	-0-	-0-		-0-	2855 2	196 9	N	178	188 1				250
01	3038 X	2894	-0-	-144		-0-	2731 2	163 9	N	148	191 1				207
02	2744 X	2605	-0-	-139		-0-	2467 2	138 9	N	125					332
03	3038 X	2669	-0-	-369		-0-	2494 2	175 9	N	159	188 1				303
04	2940 X	2831	-0-	-109		-0-	2722 2	109 9	N	99	190 1				212
05	3038 X	2835	-0-	-203		-0-	2608 2	227 9	N	206	188 1				230

PEDERNALES UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	193769	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10430 - 10456		
12	2108 N	1688	-0-	-420		-0-	1621 2	67 9	N	61	191 1				358
01	1922 N	1635	-0-	-287		-0-	1583 2	52 9	N	47					405
02	1736 N	1426	-0-	-310		-0-	1393 2	33 9	N	30					435
03	1612 N	1612	-0-	-0-		-0-	1578 2	34 9	N	31					466
04	1590 N	1519	-0-	-71		-0-	1480 2	39 9	N	35					501
05	1581 N	1480	-0-	-101		-0-	1394 2	86 9	N	78	189 1				390

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)				21048 090	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DE WITT		
JIN PETROLEUM LLC DRAPALLA, I				432947								
				WELL #:	1	RRCID ->	123686	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 2178 - 2190
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP ANGERSTEIN, H O				521516								
				WELL #:	1	RRCID ->	207897	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2276 - 2280
12	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	5			N	-0-	-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	5			N	-0-	-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	5			N	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	5			N	-0-	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	5			N	-0-	-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	5			N	-0-	-0-

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

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)				21048 360	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DE WITT		
CASKIDS OPERATING COMPANY RED BREAST				139584								
				WELL #:	1	RRCID ->	231394	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2895 - 2899
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT	-0-

COLLINS, MICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	231805	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2968 - 2976
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT	-0-

POLINARD-LEE				WELL #:	1	RRCID ->	232336	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2895 - 2899
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832					N	NO RPT	-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) // CONT. //		21048 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT		
CASKIDS OPERATING COMPANY // CONT. //		139584					
BUSHMILL		WELL #: 1	RRCID -> 232494	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 3104	PERF. 2819	- 2823
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904	-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 251499	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2952	- 2960
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	-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	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CRAIN (3100) 21460 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 MCCAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 232565 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3232 - 3243

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CRAIN (3300) 21460 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 O'CONNOR-HEWITT WELL #: A 2 RRCID -> 231114 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
05	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

12	7626	X	7103	-0-	-523	B	-0-	366	1	6737	3	Y	-0-		-0-
01	7843	X	6952	-0-	-891	B	-0-	341	1	6611	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	6078	-0-	6078	B	6078	344	1	5734	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	6920	-0-	6920	B	12998	799	1	6121	3	Y	-0-		-0-
04	19924	X	6926	-0-	-12998	B	-0-	973	1	5953	3	Y	-0-		-0-
*05	7191	X	7191	-0-	-0-	B	-0-	1065	1	6126	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

12	4371	X	2295	-0-	-2076		-0-	704	1	1591	2	N	-0-		-0-
01	4092	X	3049	-0-	-1043		-0-	684	1	2365	2	N	-0-		-0-
02	3164	X	2499	-0-	-665		-0-	612	1	1887	2	N	-0-		-0-
03	3410	X	2305	-0-	-1105		-0-	661	1	1644	2	N	-0-		-0-
04	3030	X	1830	-0-	-1200		-0-	530	1	1300	2	N	-0-		-0-
05	3038	X	1942	-0-	-1096		-0-	399	1	1543	2	N	-0-		-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRANDALL, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

12	10137 X	8452	-0-	-1685	-0-	437	1	8015	3	Y	-0-		-0-
01	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	437	1	8435	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	6110	-0-	6110	6110	348	1	5762	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4258	-0-	4258	10368	494	1	3764	3	Y	-0-		-0-
04	10735 X	367	-0-	-10368	-0-	56	1	311	3	Y	-0-		-0-
05	8866 X	234	-0-	-8632	-0-	35	1	199	3	Y	-0-		-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

12	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	1178	1	8803	2	N	592	920	182
01	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	1097	1	7714	2	N	504	358	328
02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	584	1	5987	2	N	423	361	390
03	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	465	9	6191	2	N	429	557	262
04	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	817	1	472	9		345	367	240
*05	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	688	1	5596	2	N	380	9	9
						806	1	5155	2	N	322	379	1
						354	9						183

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	1	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	23932 X	13602	-0-	-10330	-0-	656	1	12024	3	Y	838	560	1	649
01	18538 X	14543	-0-	-3995	-0-	922	9	662	1	Y	971	1130	1	490
02	DLQ G-10	11969	-0-	11969	11969	1068	9	631	1	Y	754	754	1	490
03	DLQ G-10	12532	-0-	12532	24501	829	9	1801	1	Y	676	575	1	591
04	36103 X	11602	-0-	-24501	-0-	744	9	1747	1	Y	591	744	1	438
05	14539 X	11191	-0-	-3348	-0-	650	9	1994	1	Y	513	372	1	579
						564	9							

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 JAMEX, INC. 429659
 CROCKER WELL #: 1ST RRCID -> 252628 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 10900

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			108
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	108	1	-0-
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3364 R	3364	-0-	-0-	-0-	150	1	3148	3	N	60			241
01	3390 R	3390	-0-	-0-	-0-	66	9	150	1	N	80	169	1	152
02	2984 R	2984	-0-	-0-	-0-	88	9	150	1	N	53			205
03	3252 R	3252	-0-	-0-	-0-	58	9	150	1	N	43	152	1	96
04	3270 #	3194	-0-	-76	-0-	47	9	150	1	N	51			147
05	3379 #	2756	-0-	-623	-0-	56	9	150	1	N	41			188
						45	9							

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	5735 X	1372	-0-	-4363	-0-	527 1 30 9	815 2	N	27			164
01	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	527 1 174 9	5655 2	N	158	184 1		138
02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	476 1 92 9	4971 2	N	84			222
03	6169 X	4240	-0-	-1929	-0-	527 1 52 9	3661 2	N	47			269
04	6150 X	4100	-0-	-2050	-0-	510 1 53 9	3537 2	N	48			317
05	6355 X	4431	-0-	-1924	-0-	527 1 135 9	3769 2	N	123	188 1		252

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

12	6727 X	4392	-0-	-2335	-0-	527 1	3865 2	N	-0-			74
01	5332 X	3339	-0-	-1993	-0-	527 1	2812 2	N	-0-			74
02	4816 X	2959	-0-	-1857	-0-	476 1	2483 2	N	-0-			74
03	4805 X	3803	-0-	-1002	-0-	527 1	3276 2	N	-0-			74
04	4260 X	3177	-0-	-1083	-0-	510 1 8 9	2659 2	N	7			81
05	4402 X	4128	-0-	-274	-0-	527 1 3 9	3598 2	N	3			84

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) //CONT.// 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297													
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3224 #	3014	-0-	-210	-0-	952 1 35 9	2027 2	N		32	109 1		68
01	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-			N		-0-			68
02	2158	2158	-0-	-0-	-0-	680 1 9 9	1469 2	N		8			76
03	1550	652	-0-	-898	-0-	432 1 2 9	218 2	N		2			78
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N		-0-			78
05	1550 N	1059	-0-	-491	-0-	620 1	439 2	N		-0-			78

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7099 X	6392	-0-	-707	-0-	1203 1 171 9	5018 2	N		155	170 1		135
01	7099 X	4657	-0-	-2442	-0-	1028 1 43 9	3586 2	N		39			174
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	937 1 129 9	3001 2	N		117	169 1		122
03	7068 X	1545	-0-	-5523	-0-	641 1 29 9	875 2	N		26			148
04	6510 X	812	-0-	-5698	-0-	417 1 14 9	381 2	N		13			161
05	6386 X	765	-0-	-5621	-0-	401 1	364 2	N		-0-			161

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 X	974	-0-	-49	-0-	165 1 289 9	520 2	N		263	255 1		203
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	838 1 223 9	2850 2	N		203	182 1		224
02	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	250 1 292 9	917 2	N		265	361 1		128
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	671 1 271 9	1192 2	N		246	180 1		194
04	3660 X	2230	-0-	-1430	-0-	819 1 246 9	1165 2	N		224	169 1		249
05	3782 X	1545	-0-	-2237	-0-	532 1 259 9	754 2	N		235	373 1		111

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635 X	2501	-0-	-134	-0-	483 1	2018 2	N		-0-	104 1		79
01	2697 X	2411	-0-	-286	-0-	533 1 21 9	1857 2	N		19			98
02	2464 X	2059	-0-	-405	-0-	486 1 18 9	1555 2	N		16			114
03	2728 X	1373	-0-	-1355	-0-	581 1	792 2	N		-0-			114
04	2640 X	1726	-0-	-914	-0-	889 1 25 9	812 2	N		23			137
05	2511 X	1872	-0-	-639	-0-	944 1 70 9	858 2	N		64	34 1		167

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

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24		

WELDER-COLE		WELL #:	3	RRCID -> 175895	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5856 - 5880		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17		
05	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		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	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		
12	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6584 2	174 9	N	158	174 1	127
01	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6656 2	150 9	N	136	172 1	91
02	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6177 2	114 9	N	104		195
03	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6675 2	100 9	N	91	172 1	114
04	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	5887 2	117 9	N	106	163 1	57
*05	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6127 2	110 9	N	100		157

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		24492 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333									
HOOKS		WELL #:	1	RRCID -> 247053	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13739 - 18525		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		81
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		81
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		81
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		81
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		81
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		81
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2013 - PLUGGED 10/25/13											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
12		85189 X	85189	-0-	-0- B	-0-	1703	1	65291	2	N	16541	16347	1	557
							18195	9							
01		81268 X	81268	-0-	-0- B	-0-	1413	1	62604	2	N	15683	15350	1	890
							17251	9							
02		66850 X	66850	-0-	-0- B	-0-	1417	1	51441	2	N	12720	12789	1	821
							13992	9							
03		68906 X	68906	-0-	-0- B	-0-	1527	1	52651	2	N	13389	13520	1	690
							14728	9							
04		61767 X	61767	-0-	-0- B	-0-	797	1	48213	2	N	11597	11914	1	373
							12757	9							
*05		58384 X	58384	-0-	-0- B	-0-	1160	1	45395	2	N	10754	10797	1	330
							11829	9							

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145															
12		70741 X	70741	-0-	-0- B	-0-	751	1	60996	2	N	8176	8176	0	173
							8994	9							
01		87363 X	87363	-0-	-0- B	-0-	779	1	76281	2	N	9366	9366	0	173
							10303	9							
02		75105 X	75105	-0-	-0- B	-0-	645	1	65580	2	N	8073	6423	0	236
							8880	9							
03		77799 X	77799	-0-	-0- B	-0-	621	1	68261	2	N	8106	6875	0	343
							8917	9							
04		76055 X	76055	-0-	-0- B	-0-	484	1	67263	2	N	7553	7553	0	343
							8308	9							
*05		71892 X	71892	-0-	-0- B	-0-	383	1	64151	2	N	6689	6590	0	442
							7358	9							

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975															
12		95798 X	95798	-0-	-0- B	-0-	41	1	77923	2	N	16213	16187	0	88
							17834	9							
01		104683 X	104683	-0-	-0- B	-0-	25	1	85772	2	N	17169	16234	0	125
							18886	9							
02		107687 X	107687	-0-	-0- B	-0-	26	1	89316	2	N	16677	14917	0	289
							18345	9							
03		97512 X	97512	-0-	-0- B	-0-	8	1	80787	2	N	15197	13522	0	333
							16717	9							
04		75135 X	75135	-0-	-0- B	-0-	32	1	62394	2	N	11554	10853	0	352
							12709	9							
*05		40605 X	40605	-0-	-0- B	-0-	11	1	33963	2	N	6028	4871	0	464
							6631	9							

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278															
*12		48329 X	18915	-0-	-29414 B	-0-	616	1	12260	2	N	5490	2872	0	235
							6039	9							
01		46996 X	26733	-0-	-20263 B	-0-	387	1	19270	2	N	6433	2119	0	810
							7076	9							
02		43596 X	43596	-0-	-0- B	-0-	264	1	31341	2	N	10901	3238	0	347
							11991	9							
03		45136 X	38945	-0-	-6191 B	-0-	335	1	26946	2	N	10604	9959	1	992
							11664	9							
*04		34830 X	30611	-0-	-4219 B	-0-	385	1	21627	2	N	7817	55	0	568
							8599	9							
05		48267 X	32811	-0-	-15456 B	-0-	275	1	23656	2	N	8073	4574	0	140
							8880	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 03/06/2013												TOTAL DEPTH 12865	PERF.13241 - 17769		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	69845 X	69845	-0-	-0- B	-0-	1319	1	50385	2	N	16492	16599	1	433	
						18141	9								
11	73957 X	73957	-0-	-0- B	-0-	1485	1	53785	2	N	16988	16678	1	743	
						18687	9								
12	88475 X	88475	-0-	-0- B	-0-	3256	1	63923	2	N	19360	19265	1	838	
						21296	9								
01	91553 X	91553	-0-	-0- B	-0-	3274	1	66126	2	N	20139	20006	1	971	
						22153	9								
02	77173 X	77173	-0-	-0- B	-0-	3130	1	55313	2	N	17027	17101	1	897	
						18730	9								
03	77713 X	77713	-0-	-0- B	-0-	3062	1	55747	2	N	17185	17096	1	986	
						18904	9								
04	73031 X	73031	-0-	-0- B	-0-	2908	1	52536	2	N	15988	16193	1	781	
						17587	9								
*05	69879 X	69879	-0-	-0- B	-0-	2792	1	50301	2	N	15260	15625	1	416	
						16786	9								

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 05/14/2013												TOTAL DEPTH 13159	PERF.13592 - 17208	
12	71067 X	71067	-0-	-0- B	-0-	625	1	57916	2	N	11387	11374	1	758
						12526	9							
01	69724 X	69724	-0-	-0- B	-0-	536	1	57089	2	N	10999	11235	1	522
						12099	9							
02	54670 X	54670	-0-	-0- B	-0-	639	1	44857	2	N	8340	8209	1	653
						9174	9							
03	52945 X	52945	-0-	-0- B	-0-	733	1	42893	2	N	8472	8945	1	180
						9319	9							
04	34776 X	34776	-0-	-0- B	-0-	903	1	27590	2	N	5712	5665	1	227
						6283	9							
*05	42975 X	42975	-0-	-0- B	-0-	1042	1	35279	2	N	6049	6146	1	130
						6654	9							

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 02/01/2013												TOTAL DEPTH 13128	PERF.13389 - 18469		
12	69161 X	29066	-0-	-40095 B	-0-	190	1	20539	2	N	7579	6356	0	902 1	423
						8337	9								
*01	69161 X	37183	-0-	-31978 B	-0-	256	1	26860	2	N	9152	6724	0	2626 1	225
						10067	9								
02	62468 X	59701	-0-	-2767 B	-0-	352	1	43478	2	N	14428	8312	0	5361 1	980
						15871	9								
03	69161 X	64754	-0-	-4407 B	-0-	891	1	46612	2	N	15683	16023	1		640
						17251	9								
04	65100 X	55587	-0-	-9513 B	-0-	1027	1	39849	2	N	13374	4662	0	9235 1	117
						14711	9								
05	66092 X	44244	-0-	-21848 B	-0-	646	1	30983	2	N	11468	11023	0	356 1	206
						12615	9								

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013												TOTAL DEPTH 13477	PERF.13738 - 19080		
12	43679 X	26731	-0-	-16948 B	-0-	1458	1	19186	2	N	5534	5066	0	526 1	473
						6087	9								
01	42780 X	29509	-0-	-13271 B	-0-	1725	1	21269	2	N	5923	5838	0		558
						6515	9								
02	38640 X	25796	-0-	-12844 B	-0-	1460	1	18657	2	N	5163	4853	0	179 1	689
						5679	9								
03	37076 X	24035	-0-	-13041 B	-0-	1304	1	17400	2	N	4846	4494	0	344 1	697
						5331	9								
04	33600 X	21403	-0-	-12197 B	-0-	1316	1	15534	2	N	4139	3643	0	1038 1	155
						4553	9								
05	29512 X	27025	-0-	-2487 B	-0-	1622	1	19860	2	N	5039	5039	0		155
						5543	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

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	
12	40699 X	40699	-0-	-0- B	-0-	417	1	35018	2	N	4785	4397 0	367 1	138
						5264	9							
01	28540 X	28540	-0-	-0- B	-0-	300	1	24755	2	N	3168	2357 0	719 1	230
						3485	9							
02	35749 X	35749	-0-	-0- B	-0-	444	1	30561	2	N	4313	2693 0	1590 1	260
						4744	9							
03	34815 X	34815	-0-	-0- B	-0-	449	1	29960	2	N	4005	3690 0		575
						4406	9							
04	31299 X	31299	-0-	-0- B	-0-	457	1	27346	2	N	3178	3527 1		226
						3496	9							
*05	26114 X	26114	-0-	-0- B	-0-	637	1	22356	2	N	2837	104 0	2463 1	496
						3121	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

12	39339 X	14233	-0-	-25106 B	-0-	753	1	11845	2	N	1486	1454 1		175
						1635	9							
01	39339 X	6762	-0-	-32577 B	-0-	813	1	5441	2	N	462	534 1		103
						508	9							
02	35532 X	253	-0-	-35279 B	-0-	61	1	13	2	N	163	178 1		88
						179	9							
03	39339 X	6809	-0-	-32530 B	-0-	652	1	5578	2	N	526	530 1		84
						579	9							
04	32682 X	32682	-0-	-0- B	-0-	1353	1	28173	2	N	2869	2716 1		237
						3156	9							
*05	19967 X	19967	-0-	-0- B	-0-	968	1	17274	2	N	1568	1599 1		206
						1725	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

*12	94272 X	94272	-0-	-0- B	-0-	370	1	69375	2	N	22297	21565 1		1049
						24527	9							
01	87362 X	87362	-0-	-0- B	-0-	350	1	63678	2	N	21213	21480 1		782
						23334	9							
02	83566 X	83566	-0-	-0- B	-0-	277	1	61304	2	N	19986	19563 1		1205
						21985	9							
03	101503 X	101503	-0-	-0- B	-0-	233	1	75637	2	N	23303	23527 1		981
						25633	9							
04	73950 X	71956	-0-	-1994 B	-0-	254	1	53874	2	N	16207	16338 1		850
						17828	9							
05	76415 X	29469	-0-	-46946 B	-0-	59	1	21798	2	N	6920	7617 1		153
						7612	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	91026 X	91026	-0-	-0- B	-0-	10	1	69508	2	N	19553	19303	1	710
						21508	9							
01	89043 X	89043	-0-	-0- B	-0-	27	1	68440	2	N	18705	18621	1	794
						20576	9							
02	99851 X	99851	-0-	-0- B	-0-	2	1	77143	2	N	20642	20418	1	1018
						22706	9							
*03	101126 X	101126	-0-	-0- B	-0-	1	1	79293	2	N	19847	19856	1	1009
						21832	9							
04	88642 X	88642	-0-	-0- B	-0-	6	1	71866	2	N	15245	15408	1	846
						16770	9							
05	76415 X	34165	-0-	-42250 B	-0-	2	1	27311	2	N	6229	6852	1	223
						6852	9							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684														
12	0 W	92659	-0-	92659 B	256534	71786	2	20873	9	N	18975	19076	1	711
						71717	2	21394	9	N	19449	19713	1	447
01	0 W	93111	-0-	93111 B	349645	76732	2	22046	9	N	20042	19740	1	749
						68492	2	18983	9	N	17257	17177	1	829
02	448423 X	98778	-0-	-349645 B	-0-	50949	2	14222	9	N	12929	13086	1	672
						20881	2	5576	9	N	5069	5636	1	105
03	87475 X	87475	-0-	-0- B	-0-									
04	65171 X	65171	-0-	-0- B	-0-									
05	44609 X	26457	-0-	-18152 B	-0-									
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314														
12	33821 X	27574	-0-	-6247 B	-0-	325	1	20349	2	N	6273	745	0	5445
						6900	9							259
01	33821 X	13005	-0-	-20816 B	-0-	34	1	9802	2	N	2881	944	0	1775
						3169	9							421
02	30548 X	25473	-0-	-5075 B	-0-	9	1	19587	2	N	5343	2693	0	2868
						5877	9							203
03	33821 X	31198	-0-	-2623 B	-0-	13	1	24872	2	N	5739	5129	0	349
						6313	9							464
04	26670 X	26369	-0-	-301 B	-0-	35	1	21398	2	N	4487	359	0	4385
						4936	9							207
05	29171 X	24485	-0-	-4686 B	-0-	3	1	18840	2	N	5129	3640	0	1383
						5642	9							313
HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468														
12	77655 X	77655	-0-	-0- B	-0-	397	1	62446	2	N	13465	13970	1	307
						14812	9							
01	69373 X	69373	-0-	-0- B	-0-	664	1	55311	2	N	12180	12038	1	449
						13398	9							
02	55260 X	55260	-0-	-0- B	-0-	537	1	44189	2	N	9576	9466	1	559
						10534	9							
03	54384 X	54384	-0-	-0- B	-0-	640	1	42898	2	N	9860	9881	1	538
						10846	9							
04	50009 X	50009	-0-	-0- B	-0-	670	1	39472	2	N	8970	8888	1	620
						9867	9							
*05	45134 X	45134	-0-	-0- B	-0-	721	1	35937	2	N	7705	7761	1	564
						8476	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	99344 X	99344	-0-	-0- B	-0-	1345 1	73333 2	N	22424	22299 1		850
						24666 9						
01	99311 X	99311	-0-	-0- B	-0-	1172 1	73511 2	N	22389	22664 1		575
						24628 9						
02	77981 X	77981	-0-	-0- B	-0-	449 1	59085 2	N	16770	16918 1		427
						18447 9						
03	96190 X	96190	-0-	-0- B	-0-	616 1	72650 2	N	20840	20447 1		820
						22924 9						
04	65190 X	53257	-0-	-11933 B	-0-	344 1	40316 2	N	11452	11576 1		696
						12597 9						
05	67363 X	17108	-0-	-50255 B	-0-	117 1	12331 2	N	4236	4696 1		236
						4660 9						
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389												
12	95170 X	95170	-0-	-0- B	-0-	2884 1	73231 2	N	17323	16878 1		839
						19055 9						
*01	91310 X	91310	-0-	-0- B	-0-	2978 1	70671 2	N	16055	16166 1		728
						17661 9						
02	80503 X	80503	-0-	-0- B	-0-	3372 1	61249 2	N	14438	9395 0	5437 1	334
						15882 9						
03	81281 X	81281	-0-	-0- B	-0-	1157 1	63428 2	N	15178	13172 0	1945 1	395
						16696 9						
04	79753 X	79753	-0-	-0- B	-0-	466 1	63290 2	N	14543	14423 0	351 1	164
						15997 9						
*05	73874 X	73874	-0-	-0- B	-0-	375 1	59262 2	N	12943	12229 0	721 1	157
						14237 9						
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 17941												
*12	94763 X	94763	-0-	-0- B	-0-	1021 1	78948 2	N	13449	13510 1		653
						14794 9						
01	103549 X	103549	-0-	-0- B	-0-	1008 1	87382 2	N	13781	13872 1		562
						15159 9						
02	95409 X	95409	-0-	-0- B	-0-	949 1	80291 2	N	12881	12256 1		1187
						14169 9						
03	95629 X	95629	-0-	-0- B	-0-	1026 1	81116 2	N	12261	13229 1		219
						13487 9						
*04	95034 X	95034	-0-	-0- B	-0-	1020 1	81549 2	N	11332	10999 1		552
						12465 9						
*05	76882 X	76882	-0-	-0- B	-0-	776 1	64965 2	N	10128	10275 1		405
						11141 9						
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620												
12	101142 X	101142	-0-	-0- B	-0-	8 1	78024 2	N	21009	20736 1		920
						23110 9						
01	100621 X	100621	-0-	-0- B	-0-	73 1	77006 2	N	21402	21789 1		533
						23542 9						
02	95020 X	95020	-0-	-0- B	-0-	101 1	73430 2	N	19535	19503 1		565
						21489 9						
03	100109 X	100109	-0-	-0- B	-0-	43 1	78320 2	N	19769	19513 1		821
						21746 9						
04	73950 X	37314	-0-	-36636 B	-0-	85 1	28784 2	N	7677	8043 1		455
						8445 9						
05	76415 X	-0-	-0-	-76415 B	-0-			N	-0-			455

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	186	-0-	186 B	186	186	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	68645	-0-	68645 B	68831	439	1	56675	2	N	10483	10099 1	384
						11531	9						
03	167382 X	98551	-0-	-68831 B	-0-	832	1	81352	2	N	14879	14894 1	369
						16367	9						
04	85451 X	85451	-0-	-0- B	-0-	956	1	70779	2	N	12469	12044 1	794
						13716	9						
*05	86680 X	86680	-0-	-0- B	-0-	1239	1	71627	2	N	12558	12473 1	879
						13814	9						

S. WALLIS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 270904 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	57085	-0-	57085 B	57085	11	1	39369	2	N	16095	16095 0	-0-
						17705	9						
05	T. A.	79445	-0-	79445 B	136530	21	1	57393	2	N	20028	20028 0	-0-
						22031	9						

S. WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270905 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 13157 PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	2587	-0-	2587 B	2587	55	1	1686	2	N	769	769 0	-0-
						846	9						
*04	T. A.	52910	-0-	52910 B	55497	241	1	37478	2	N	13810	13810 0	-0-
						15191	9						
05	T. A.	67935	-0-	67935 B	123432	265	1	49019	2	N	16955	16955 0	-0-
						18651	9						

MARALDO A 403 WELL #: 2 RRCID -> 270907 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13086 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/17/2014

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13689 - 19965

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	264	-0-	264 B	264	264	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	86461	-0-	86461 B	86725	467	1	71215	2	N	13435	12660 1	775
						14779	9						
03	188642 X	101917	-0-	-86725 B	-0-	656	1	83702	2	N	15963	16028 1	710
						17559	9						
04	90000 X	89413	-0-	-587 B	-0-	571	1	74622	2	N	12927	12592 1	1045
						14220	9						
05	93000 X	82330	-0-	-10670 B	-0-	448	1	68317	2	N	12332	12838 1	539
						13565	9						

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 #: 6 RRCID -> 272308 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13143 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		59375	-0-	59375 B	59375	181	1	41544	2	N	16045	16045 0	-0-
							17650	9						
05	SHUT IN		88685	-0-	88685 B	148060	107	1	63970	2	N	22371	22371 0	-0-
							24608	9						

S. WALLIS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 272309 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13144 PERF. N/A														
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		2384	-0-	2384 B	2384	16	1	1574	2	N	722	722 0	-0-
							794	9						
04	SHUT IN		62125	-0-	62125 B	64509	54	1	43299	2	N	17065	17065 0	-0-
							18772	9						
05	SHUT IN		74824	-0-	74824 B	139333	80	1	53786	2	N	19053	19053 0	-0-
							20958	9						

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
01	0		228	-0-	228 B	228	228	2			N	-0-		-0-
02	0		78328	-0-	78328 B	78556	247	1	63565	2	N	13196	12391 1	805
							14516	9						
*03	177853 X		99297	-0-	-78556 B	-0-	23	1	81914	2	N	15782	15906 1	681
							17360	9						
*04	98274 X		98274	-0-	-0- B	-0-	3	1	82632	2	N	14217	14490 1	408
							15639	9						
*05	109755 X		109755	-0-	-0- B	-0-	26	1	91847	2	N	16256	16171 1	493
							17882	9						

SEIDEL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272311 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 13127 PERF. N/A														
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 272312 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF. N/A														
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 272313 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 13131 PERF. N/A														
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #:		5	RRCID ->	272314	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	13085	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
								AMT	CODE	AMT	CODE			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

CLEAR WATER RESOURCES LLC				159634	WELL #:		1	RRCID ->	265668	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7871	PERF. 7642 - 7834
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378	WELL #:		1	RRCID ->	252842	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	16798	PERF.11105 - 16787	
12		2867 X	2867	-0-	-0-	B	-0-	385	1	2143	2	N	308	3 8	404
								339	9						
01		1985 X	1985	-0-	-0-	B	-0-	1667	1	55	2	N	239	354 1	289
								263	9						
02		1624 X	1525	-0-	-99	B	-0-	476	1	825	4	N	204	191 1	302
								224	9						
03		1798 X	1675	-0-	-123	B	-0-	527	1	930	4	N	198	191 1	309
								218	9						
04		1740 X	1546	-0-	-194	B	-0-	510	1	900	4	N	124	343 1	90
								136	9						
05		1798 X	1482	-0-	-316	B	-0-	527	1	750	4	N	186	187 1	89
								205	9						

KRAUSE				216378	WELL #:		1	RRCID ->	255061	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13375 - 16375	
12		10241 X	10241	-0-	-0-	B	-0-	875	1	7039	3	N	2115	2276 1	449
								2327	9						
01		8356 X	8356	-0-	-0-	B	-0-	574	1	5853	2	N	1754	1592 1	611
								1929	9						
02		12123 X	12123	-0-	-0-	B	-0-	778	1	8397	3	N	2680	2411 1	880
								2948	9						
03		12044 X	12044	-0-	-0-	B	-0-	829	1	8821	3	N	2176	2517 1	539
								2394	9						
04		11563 X	11563	-0-	-0-	B	-0-	860	1	8479	3	N	2022	1974 1	587
								2224	9						
*05		13374 X	13374	-0-	-0-	B	-0-	898	1	10138	3	N	2125	2364 1	348
								2338	9						

LANIK UNIT 1				216378	WELL #:		1	RRCID ->	256982	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	13327	PERF.13485 - 17020	
12		10106 X	8166	-0-	-1940	B	-17377	670	1	5910	2	N	1442	1267 1	747
								1586	9						
01		9238 X	9294	-0-	56	B	-17321	899	1	6640	2	N	1595	1824 1	518
								1755	9						
02		8484 X	8317	-0-	-167	B	-17321	812	1	5931	2	N	1431	1752 1	197
								1574	9						
03		9393 X	8529	-0-	-864	B	-17321	899	1	5999	2	N	1483	1278 1	402
								1631	9						
04		9090 X	7745	-0-	-1345	B	-17321	870	1	5324	2	N	1410	1365 1	447
								1551	9						
05		9300 X	7674	-0-	-1626	B	-17321	899	1	5337	2	N	1307	1538 1	216
								1438	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
					PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
12	19096	X	20285	-0-	1189 B	-230522	898 1 4446 9	14941 3	N	4042	3897 1	6 8	913		
01	17701	X	18465	-0-	764 B	-229758	899 1 4287 9	13279 2	N	3897	4149 1		661		
02	15988	X	17753	-0-	1765 B	-227993	812 1 3792 9	13149 3	N	3447	3902 1	10 8	196		
03	19251	X	18504	-0-	-747 B	-227993	848 1 3902 9	13754 3	N	3547	2944 1	3 8	796		
04	18630	X	14999	-0-	-3631 B	-227993	804 1 3221 9	10974 3	N	2928	3480 1	5 8	239		
05	19251	X	15813	-0-	-3438 B	-227993	880 1 4335 9	10598 3	N	3941	3933 1	3 8	244		

MUIR B WELL #: 1H RRCID -> 259941 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12891 - 19175															
12	8432	X	3972	-0-	-4460 B	-0-	774 1 1021 9	2177 3	N	928	1144 1	3 8	158		
01	8432	X	787	-0-	-7645 B	-0-	175 1 240 9	372 2	N	218	184 1		192		
02	7616	X	170	-0-	-7446 B	-0-	29 1	141 9	N	128	263 1		57		
03	6634	X	-0-	-0-	-6634 B	-0-			N	3	3 8		57		
04	4770	X	1344	-0-	-3426 B	-0-	83 1 435 9	826 3	N	395	187 1	2 8	263		
05	3968	X	2165	-0-	-1803 B	-0-	539 1 592 9	1034 3	N	538	516 1		285		

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699															
12	14725	X	9410	-0-	-5315 B	-8471	527 1 2994 5	4604 3	N	1168	1153 1	5 8	336		
01	0	X	4449	-0-	4449 B	-4022	361 1 972 9	3116 2	N	884	698 1		522		
02	4200	X	4690	-0-	490 B	-3532	465 1 1949 5	1227 2	N	954	878 1		598		
03	4650	X	4803	-0-	153 B	-3379	514 1 2913 5	507 2	N	790	1113 1		275		
04	4500	X	5709	-0-	1209 B	-2170	510 1 3165 5	1035 2	N	908	938 1	3 8	242		
05	4650	X	5701	-0-	1051 B	-1119	527 1 2987 5	1311 2	N	796	715 1		323		

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773															
12	9889	X	8217	-0-	-1672 B	-46217	782 1 1401 9	6034 3	N	1274	1127 1	3 8	569		
01	0	X	6993	-0-	6993 B	-39224	875 1 1143 9	4975 2	N	1039	1376 1		232		
02	7084	X	5796	-0-	-1288 B	-39224	812 1 991 9	3993 3	N	901	715 1	2 8	416		
03	8215	X	6428	-0-	-1787 B	-39224	899 1 1120 9	4409 3	N	1018	1118 1		316		
04	7950	X	5913	-0-	-2037 B	-39224	870 1 1024 9	4019 3	N	931	901 1		346		
05	8215	X	7513	-0-	-702 B	-39224	899 1 1225 9	5389 3	N	1114	1122 1		338		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																					
POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095													COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 13722			PERF.13650 - 19210		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	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									
12	26133 X	21761	-0-	-4372 B	-44113	527 1	18025 3	N	2917	3171 1	3 8	215									
01	0 X	20709	-0-	20709 B	-23404	3209 9	17070 2	N	2837	2662 1		390									
02	17500 X	18422	-0-	922 B	-22482	518 1	15140 3	N	2565	2703 1	15 8	237									
03	19375 X	20323	-0-	948 B	-21534	3121 9	16797 3	N	2726	2656 1	2 8	305									
04	18750 X	18467	-0-	-283 B	-21534	460 1	15262 3	N	2450	1806 1	4 8	945									
05	19375 X	17659	-0-	-1716 B	-21534	2822 9	14652 3	N	2297	2661 1	3 8	578									

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037													COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 13117			PERF.13023 - 19163		
12	9765 X	2487	-0-	-7278 B	-0-	107 1	1625 3	N	686	383 1		517									
01	9765 X	4107	-0-	-5658 B	-0-	755 9	2643 2	N	1147	1413 1		251									
02	8820 X	4925	-0-	-3895 B	-0-	202 1	3038 3	N	1298	1198 1	4 8	347									
03	9765 X	7548	-0-	-2217 B	-0-	1262 9	4864 3	N	1589	1462 1	14 8	460									
04	7550 X	7550	-0-	-0- B	-0-	459 1	4397 3	N	1709	1910 1	5 8	254									
*05	6381 X	6381	-0-	-0- B	-0-	1428 9	3654 3	N	1523	1581 1	1 8	195									

STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171													COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 12489			PERF.12332 - 16989		
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-									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-									

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 263732													COMPL. DATE 11/30/2011			TOTAL DEPTH 13123			PERF.13519 - 18092		
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	177 1		-0-									
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-									
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-									
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-									
04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-									
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O TO 02/10712																					
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734													COMPL. DATE 07/15/2011			TOTAL DEPTH 13789			PERF.13869 - 16819		
12	15934 X	3223	-0-	-12711 B	-126774	118 1	2933 3	N	156			266									
01	0 X	10230	-0-	10230 B	-116544	172 9	9140 2	N	482	555 1		193									
02	12404 X	1346	-0-	-11058 B	-116544	530 9	1190 3	N	64	5 8		252									
03	10199 X	6830	-0-	-3369 B	-116544	86 1	6175 3	N	400	367 1	2 8	283									
*04	9900 X	11465	-0-	1565 B	-114979	70 9	9829 3	N	790	764 1	5 8	304									
*05	10230 X	10689	-0-	459 B	-114520	215 1	9010 3	N	725	896 1	4 8	129									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J-HERMANN A WELL #: 1H RRCID -> 263739 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13794 - 18586														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

12		10075 X	-0-	-0-	-10075 B	-68548			N	-0-				99
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-68548			N	-0-				99
02		7532 X	6292	-0-	-1240 B	-68548	215	1	N	529	382	1	4 8	242
							582	9						
03		5425 X	10175	-0-	4750 B	-63798	488	1	N	785	717	1	8 8	302
							864	9						
04		0 X	8486	-0-	8486 B	-55312	1038	1	N	599	187	1	2 8	712
							659	9						
05		6975 X	9344	-0-	2369 B	-52943	1366	1	N	641	718	1		635
							705	9						

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673														
12		8308 X	6597	-0-	-1711 B	-0-	1187	1	N	733	697	0		123
							806	9						
01		5425 X	5425	-0-	-0- B	-0-	622	1	N	587	355	1		355
							646	9						
02		6164 X	6164	-0-	-0- B	-0-	829	1	N	786	899	1		242
							865	9						
03		6479 X	5875	-0-	-604 B	-0-	1046	1	N	675	552	1		365
							743	9						
04		6719 X	6719	-0-	-0- B	-0-	1183	1	N	637	548	1	4 8	450
							701	9						
*05		6775 X	6775	-0-	-0- B	-0-	1211	1	N	623	715	1		358
							685	9						

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629														
12		17732 X	12713	-0-	-5019 B	-0-	605	1	N	2162	2372	1	3 8	174
							2378	9						
01		14299 X	14299	-0-	-0- B	-0-	704	1	N	2576	2335	1		415
							2834	9						
02		14183 X	14183	-0-	-0- B	-0-	599	1	N	1980	1927	1	5 8	463
							1422	5						
03		13688 X	13688	-0-	-0- B	-0-	664	1	N	2197	2415	1	2 8	243
							642	5						
04		15843 X	15843	-0-	-0- B	-0-	732	1	N	2250	2173	1	2 8	318
							1531	5						
*05		14963 X	14963	-0-	-0- B	-0-	707	1	N	2168	2264	1	4 8	218
							775	5						

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220														
12		4185 X	2919	-0-	-1266 B	-0-	321	1	N	175	194	1		221
							193	9						
01		4092 X	3064	-0-	-1028 B	-0-	333	1	N	242	357	1		106
							266	9						
02		3696 X	3429	-0-	-267 B	-0-	408	1	N	188	199	1		95
							207	9						
03		4092 X	4003	-0-	-89 B	-0-	487	1	N	204	193	1		106
							224	9						
04		3877 X	3877	-0-	-0- B	-0-	503	1	N	265	194	1	1 8	176
							292	9						
*05		3931 X	3931	-0-	-0- B	-0-	527	1	N	219	189	1		206
							241	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM	AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	19096 X	15707 -0-	-3389 B -26677	828 1 13714 3 N 1059	1057 0	194 1	141								
				1165 9											
01	0 X	12789 -0-	12789 B -13888	1204 1 10673 2 N 829	340 0	365 1	265								
				912 9											
02	13076 X	15248 -0-	2172 B -11716	950 1 13168 3 N 1027	10 0	1020 1	257								
				1130 9											
03	14477 X	14902 -0-	425 B -11291	974 1 13001 3 N 843	776 1	2 8	322								
				927 9											
04	14010 X	13201 -0-	-809 B -11291	895 1 11479 3 N 752	770 1	2 8	302								
				827 9											
05	14477 X	14124 -0-	-353 B -11291	1045 1 12232 3 N 770	901 1		171								
				847 9											

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497															
12	11191 X	9389 -0-	-1802 B -0-	748 1 6808 3 N 1666	1647 1	5 8	271								
				1833 9											
01	11060 X	11060 -0-	-0- B -0-	873 1 7972 2 N 2014	1973 1		312								
				2215 9											
02	9156 X	7998 -0-	-1158 B -0-	601 1 5964 3 N 1303	1310 1	5 8	300								
				1433 9											
03	10137 X	6271 -0-	-3866 B -0-	497 1 4556 3 N 1107	1232 1	5 8	170								
				1218 9											
04	10532 X	10532 -0-	-0- B -0-	846 1 7622 3 N 1876	1682 1	2 8	362								
				2064 9											
05	10137 X	9420 -0-	-717 B -0-	831 1 6926 3 N 1512	1765 1	4 8	105								
				1663 9											

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053															
12	8122 X	6422 -0-	-1700 B -0-	1117 1 4352 3 N 866	968 1		220								
				953 9											
01	5569 X	5569 -0-	-0- B -0-	724 1 4109 2 N 669	548 1		341								
				736 9											
02	6804 X	6105 -0-	-699 B -0-	822 1 4481 3 N 729	905 1		165								
				802 9											
03	6417 X	5886 -0-	-531 B -0-	1097 1 3921 3 N 789	573 1	1 8	380								
				868 9											
04	6210 X	5690 -0-	-520 B -0-	1114 1 3772 3 N 731	832 1	1 8	278								
				804 9											
05	6758 X	5267 -0-	-1491 B -0-	992 1 3506 3 N 699	736 1		241								
				769 9											

STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230															
12	5704 X	4344 -0-	-1360 B -0-	577 1 3177 3 N 536	374 1		330								
				590 9											
01	5518 X	4043 -0-	-1475 B -0-	2 1 3435 2 N 551	566 1		315								
				606 9											
02	4984 X	4272 -0-	-712 B -0-	549 1 3073 3 N 591	768 1		138								
				650 9											
03	5518 X	5151 -0-	-367 B -0-	630 1 3761 3 N 691	576 1		253								
				760 9											
04	0 W	3965 -0-	3965 B 3965	679 1 2714 3 N 520	351 1	1 8	421								
				572 9											
05	0 W	4539 -0-	4539 B 8504	697 1 3158 3 N 622	602 1		441								
				684 9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BOYSEN B		WELL #:		1H	RRCID ->	263776	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12532	PERF.12897	- 18485	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5921 X	3626	-0-	-2295 B	-0-	571 1	2175 3	N	800	762 1		258	
01	3585 X	3585	-0-	-0- B	-0-	880 9	2111 2	N	746	904 1		100	
02	5648 X	5648	-0-	-0- B	-0-	653 1	3518 3	N	1027	927 1		200	
03	3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	821 9	1942 3	N	704	756 1	1 8	147	
04	480 X	-0-	-0-	-480 B	-0-	1000 1		N	-0-			147	
*05	5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	1130 9	3368 3	N	1019	936 1		230	
						483 1							
						774 9							
						556 1							
						1121 9							

BLACKWELL A		WELL #:		1H	RRCID ->	263809	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF.13979	- 17585
12	52390 X	-0-	-0-	-52390 B	-0-			N	1	1 0		198
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			198
02	52836 X	44	-0-	-52792 B	-0-	34 1	10 9	N	9	9 8		198
03	58497 X	-0-	-0-	-58497 B	-0-			N	-0-			198
04	29382 X	29382	-0-	-0- B	-0-	445 1	24632 3	N	3914	3238 0	368 1	465
*05	35957 X	35957	-0-	-0- B	-0-	4305 9	31043 3	N	3988	3967 0	21 8	465
						527 1						
						4387 9						

WAGNER A		WELL #:		1H	RRCID ->	263810	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	13359	PERF.13373	- 18521
12	74028 X	-0-	-0-	-74028 B	-0-			N	-0-			162
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			162
02	53620 X	43132	-0-	-10488 B	-0-	400 1	32041 3	N	9719	8705 1	56 8	1120
03	59365 X	56549	-0-	-2816 B	-0-	10691 9	42448 3	N	12394	12593 1	29 8	892
04	54573 X	54573	-0-	-0- B	-0-	468 1	41038 3	N	11841	11775 1	47 8	911
*05	49615 X	49615	-0-	-0- B	-0-	13633 9	37672 3	N	10378	10762 1	30 8	497
						510 1						
						13025 9						
						527 1						
						11416 9						

BUCHHORN B		WELL #:		1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.13811	- 19987
12	13795 X	11327	-0-	-2468 B	-0-	476 1	9634 3	N	927	789 1	2 8	347
01	13795 X	8134	-0-	-5661 B	-0-	197 5	7070 2	N	681	718 1		310
02	11284 X	8117	-0-	-3167 B	-0-	315 1	6986 3	N	755	725 1	5 8	335
03	11687 X	10304	-0-	-1383 B	-0-	749 9	8899 3	N	871	761 1		445
04	10950 X	9982	-0-	-968 B	-0-	300 1	8538 3	N	849	578 1	3 8	713
05	11315 X	9787	-0-	-1528 B	-0-	831 9	8452 3	N	750	943 1	2 8	518
						447 1						
						958 9						
						510 1						
						934 9						
						510 1						
						825 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		10974 X	5518	-0-	-5456 B	-0-	527 1	4662 3	N	299	194 1			380
							329 9							
01		10974 X	3807	-0-	-7167 B	-0-	332 1	3249 2	N	205	366 1			219
							226 9							
02		9912 X	5056	-0-	-4856 B	-0-	456 1	4302 2	N	271	347 1			143
							298 9							
03		7378 X	4899	-0-	-2479 B	-0-	507 1	4113 2	N	254	179 1			218
							279 9							
*04		5520 X	5000	-0-	-520 B	-0-	497 1	4199 2	N	276				494
							304 9							
*05		5611 X	5247	-0-	-364 B	-0-	527 1	4345 2	N	341	371 1			464
							375 9							
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697														
12		10044 X	-0-	-0-	-10044 B	-33043				N	-0-			226
														226
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-33043				N	-0-			226
														226
02		8232 X	5464	-0-	-2768 B	-33043	195 1	4618 2	N	592	556 1	4 8		258
							651 9							
03		5146 X	11312	-0-	6166 B	-26877	466 1	9526 2	N	1200	926 1			532
							1320 9							
*04		0 X	10422	-0-	10422 B	-16455	1356 1	8012 3	N	958	1008 1			482
							1054 9							
05		0 W	7222	-0-	7222 B	-9233	1147 1	5422 2	N	594	732 1	3 8		341
							653 9							
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825														
12		8742 X	3548	-0-	-5194 B	-0-	238 1	2419 3	N	810	767 1			243
							891 9							
01		4638 X	4638	-0-	-0- B	-0-	184 1	3057 2	N	1270	1220 1			293
							1397 9							
02		6468 X	2590	-0-	-3878 B	-0-	199 1	1695 3	N	633	729 1			197
							696 9							
03		7161 X	5381	-0-	-1780 B	-0-	220 1	3497 3	N	1513	965 1			745
							1664 9							
04		6546 X	6546	-0-	-0- B	-0-	462 1	4076 3	N	1825	2353 1	1 8		216
							2008 9							
*05		5747 X	5747	-0-	-0- B	-0-	527 1	3767 3	N	1321	1109 1			428
							1453 9							
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201														
12		11563 X	5922	-0-	-5641 B	-6650	457 1	4339 3	N	1024	522 1	3 8		842
							1126 9							
01		4055 X	10705	-0-	6650 B	-0-	682 1	8045 2	N	1798	2105 1			535
							1978 9							
02		8643 X	8643	-0-	-0- B	-0-	686 1	6265 3	N	1538	1782 1	2 8		289
							1692 9							
03		7781 X	3984	-0-	-3797 B	-0-	430 1	2673 3	N	801	888 1	2 8		200
							881 9							
04		7530 X	1692	-0-	-5838 B	-0-	21 1	1320 3	N	319				519
							351 9							
05		7781 X	85	-0-	-7696 B	-0-	24 1	61 3	N	-0-	320 1			199

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		40610 X	39891	-0-	-719 B	-0-	527 1	23173 3	N	14719	14716 0	3 8		320
							16191 9							
01		27341 X	27341	-0-	-0- B	-0-	4554 1	13231 2	N	8687	7318 0	1408 1		281
							9556 9							
02		24411 X	24411	-0-	-0- B	-0-	470 1	13670 3	N	9337	4733 0	4320 1		559
							10271 9				6 8			
03		46066 X	27142	-0-	-18924 B	-0-	527 1	15355 3	N	10236	10051 1	6 8		738
							11260 9							
04		44580 X	26264	-0-	-18316 B	-0-	509 1	14886 3	N	9881	9499 1	2 8		1118
							10869 9							
05		0 W	25753	-0-	25753 B	25753	513 1	14918 3	N	9384	10152 1	3 8		347
							10322 9							

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719														

12		13764 X	-0-	-0-	-13764 B	-0-			N	-0-				258
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				258
02		10752 X	17	-0-	-10735 B	-0-	17 1		N	-0-				258
03		6107 X	-0-	-0-	-6107 B	-0-			N	-0-				258
04		12587 X	12587	-0-	-0- B	-0-	280 1	10627 3	N	1527	1532 1	9 8		244
							1680 9							
*05		16685 X	16685	-0-	-0- B	-0-	638 1	15046 3	N	910	1129 1	3 8		22
							1001 9							

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854														

12		20429 X	16514	-0-	-3915 B	-1938	651 1	10216 3	N	5134	4575 0	583 1		252
							5647 9				5 8			
01		16344 X	18282	-0-	1938 B	-0-	2545 1	10426 2	N	4828	2837 0	1776 1		467
							5311 9							
02		14112 X	13405	-0-	-707 B	-0-	671 1	8686 3	N	3680	3906 1	3 8		238
							4048 9							
03		15624 X	14545	-0-	-1079 B	-0-	680 1	9523 3	N	3947	3838 1	5 8		342
							4342 9							
04		15120 X	12104	-0-	-3016 B	-0-	722 1	7831 3	N	3228	2977 1			593
							3551 9							
*05		18596 X	18596	-0-	-0- B	-0-	827 1	12324 3	N	4950	5045 1	4 8		494
							5445 9							

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655														

12		34534 X	25689	-0-	-8845 B	-0-	521 1	19263 3	N	5368	5368 0			222
							5905 9							
01		21635 X	21635	-0-	-0- B	-0-	3859 1	13714 2	N	3693	3693 1			222
							4062 9							
02		24757 X	24757	-0-	-0- B	-0-	467 1	18035 3	N	5686	59 0	5296 1		553
							6255 9							
03		25885 X	23529	-0-	-2356 B	-0-	518 1	17140 3	N	5337	4608 1	6 8		1276
							5871 9							
04		25050 X	21617	-0-	-3433 B	-0-	510 1	16034 3	N	4612	4655 1			1233
							5073 9							
05		25885 X	21013	-0-	-4872 B	-0-	527 1	15409 3	N	4615	5480 1	1 8		367
							5077 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
JORDAN A				WELL #:	1H	RRCID ->	264956	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.	13658	- 19015	
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	
12		22413 X	16405	-0-	-6008 B	-0-	3891 3801 9	1	11905	2	N	3455	389 0 20 8	2984 1	550
01		18534 X	18534	-0-	-0- B	-0-	2626 4111 9	1	11797	2	N	3737	3273 0	861 1	153
02		14285 X	14285	-0-	-0- B	-0-	462 3532 9	1	10291	2	N	3211	49 0 5 8	2818 1	492
03		14448 X	14448	-0-	-0- B	-0-	526 3265 9	1	10657	2	N	2968	2830 1	2 8	628
04		12890 X	12890	-0-	-0- B	-0-	470 2565 9	1	9855	2	N	2332	2251 1	2 8	707
*05		13392 X	13392	-0-	-0- B	-0-	457 1 5	1	10260	2	N	2431	2605 1	4 8	529

WAGNER B				WELL #:	1H	RRCID ->	264992	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	13321	- 18575	
12		25079 X	-0-	-0-	-25079 B	-1877					N	-0-		83	
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-1877					N	-0-		83	
02		19460 X	389	-0-	-19071 B	-1877	52 187 9	1	150	3	N	170		253	
03		21545 X	-0-	-0-	-21545 B	-1877					N	7	7 8	253	
04		15090 X	86	-0-	-15004 B	-1877	54	1	32	9	N	29		282	
05		434 X	-0-	-0-	-434 B	-1877					N	-0-		282	

BOYSEN A				WELL #:	1H	RRCID ->	265069	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	13107	- 16457	
12		3844 X	2940	-0-	-904 B	-0-	791 624 9	1	1525	3	N	567	543 1	247	
01		2135 X	2135	-0-	-0- B	-0-	588 404 9	1	1143	2	N	367	521 1	93	
02		3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	733 573 9	1	1735	3	N	521	359 1	255	
03		3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	852 451 9	1	2681	3	N	410	369 1	3 8	
04		2190 X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-		293	
*05		3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	425 631 9	1	2427	3	N	574	380 1	487	

JORDAN B				WELL #:	1H	RRCID ->	265194	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	13776	PERF.	13773	- 19233	
12		31806 X	25555	-0-	-6251 B	-22970	520 3295 9	1	21740	3	N	2995	2596 0 3 8	524 1	100
01		5111 X	28081	-0-	22970 B	-0-	3252 3348 9	1	21481	2	N	3044	2783 0	162 1	199
02		22652 X	22554	-0-	-98 B	-0-	472 3159 9	1	18923	2	N	2872	77 0 5 8	2454 1	535
03		25079 X	24246	-0-	-833 B	-0-	526 3325 9	1	20395	2	N	3023	3213 1	7 8	338
04		0 W	22562	-0-	22562 B	22562	459 3009 9	1	19094	2	N	2735	2233 1	2 8	838
05		0 W	25496	-0-	25496 B	48058	507 3348 9	1	21641	2	N	3044	3397 1	5 8	480

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY B		WELL #:		1H	RRCID ->	265196	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL	DEPTH	13656	PERF.	13484 -	17626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		21080 X	16051 -0-	-5029 B	-26460	527 1	12913 3	N	N	2374	2141 0	3 8		535
01		0 X	19211 -0-	19211 B	-7249	2611 9	14297 2	N	N	2405	2259 0	374 1		307
02		13776 X	14602 -0-	826 B	-6423	2268 1	11706 3	N	N	2200	1116 0	931 1		458
03		15252 X	14917 -0-	-335 B	-6423	2646 9	11895 3	N	N	2268	2252 1	2 8		472
04		14760 X	14364 -0-	-396 B	-6423	476 1	11438 3	N	N	2196	2094 1	2 8		572
05		15252 X	3740 -0-	-11512 B	-6423	2420 9	3000 3	N	N	534	933 1			173
						527 1								
						2611 9								
						2268 1								
						2646 9								
						476 1								
						2420 9								
						527 1								
						2495 9								
						510 1								
						2416 9								
						153 1								
						587 9								

OEHLKE A		WELL #:		1H	RRCID ->	265235	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL	DEPTH	13556	PERF.	13563 -	18289
12		1240 X	-0- -0-	-1240 B	-0-				N	2	2 8			212
01		0 X	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-				212
02		28 N	27 -0-	-1 B	-0-	17 1	10 9		N	9	9 8			212
03		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-				212
04		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	8	8 8			212
05		0 W	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-				212

STRENK A		WELL #:		1H	RRCID ->	265469	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	13152	PERF.	13399 -	17904
12		29822 X	24716 -0-	-5106 B	-7991	516 1	18719 3	N	N	4983	4982 0	1 8		151
01		11964 X	19955 -0-	7991 B	-0-	5481 9	12929 2	N	N	3418	3418 0			151
02		21392 X	19065 -0-	-2327 B	-0-	3266 1	13945 3	N	N	4222	2194 0	1712 1		464
03		23684 X	23006 -0-	-678 B	-0-	3760 9	16656 3	N	N	5294	4965 1	4 8		789
04		22920 X	21550 -0-	-1370 B	-0-	476 1	15820 3	N	N	4745	5002 1			532
*05		23808 X	23808 -0-	-0- B	-0-	4644 9	17639 3	N	N	5129	4978 1	1 8		682
						527 1								
						5642 9								

STULGIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	265508	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL	DEPTH	12356	PERF.	12264 -	16127
12		9083 X	2990 -0-	-6093 B	-0-	68 1	1782 3	N	N	1036	1837 1	3 8		231
01		9300 X	4010 -0-	-5290 B	-0-	1140 9	1953 2	N	N	1714	1765 1			180
02		8400 X	4574 -0-	-3826 B	-0-	172 1	1417 3	N	N	2437	2127 1	130 8		360
03		9300 X	4753 -0-	-4547 B	-0-	1885 9	1575 3	N	N	2145	1874 1	36 8		595
04		9000 X	6020 -0-	-2980 B	-0-	476 1	2625 3	N	N	1907	1548 1	21 8		933
05		5053 X	2149 -0-	-2904 B	-0-	2681 9	178 3	N	N	564	1311 1	1 8		185
						818 1								
						2360 9								
						1297 1								
						2098 9								
						1351 1								
						620 9								

E. BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	265520	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL	DEPTH	13227	PERF.	13648 -	19083
12		16337 X	-0- -0-	-16337 B	-0-				N	-0-				125
01		248 X	248 -0-	-0- B	-0-	248 2			N	-0-				125
02		336 X	17 -0-	-319 B	-0-	17 1			N	-0-				125
03		580 X	580 -0-	-0- B	-0-	580 3			N	-0-				125
04		360 X	-0- -0-	-360 B	-0-				N	-0-				125
05		31 N	-0- -0-	-31 B	-0-				N	-0-				125

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

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
12	8804 X	1850	-0-	-6954 B	-0-	109 1 103 9	1638 3	N	94	199 1		342
01	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	133 1 263 9	2826 2	N	239	358 1		223
02	6580 X	1536	-0-	-5044 B	-0-	54 1 168 9	1314 2	N	153			376
03	10180 X	10180	-0-	-0- B	-0-	465 1 746 9	8969 2	N	678	743 1		311
04	8322 X	8322	-0-	-0- B	-0-	497 1 653 9	7172 2	N	594	413 1	3 8	489
*05	7676 X	7676	-0-	-0- B	-0-	527 1 589 9	6560 2	N	535	546 1		478

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

12	61411 X	32420	-0-	-28991 B	-0-	512 1 6101 9	25807 3	N	5546	5728 1	16 8	166
01	61411 X	28794	-0-	-32617 B	-0-	527 1 5365 9	22902 2	N	4877	4742 1		301
02	55468 X	23305	-0-	-32163 B	-0-	476 1 4230 9	18599 3	N	3845	3611 1	5 8	530
03	54560 X	23154	-0-	-31406 B	-0-	514 1 4139 9	18501 3	N	3763	3952 1	7 8	334
04	31380 X	20878	-0-	-10502 B	-0-	510 1 3649 9	16719 3	N	3317	2978 1	4 8	669
05	32426 X	17377	-0-	-15049 B	-0-	527 1 3444 9	13406 3	N	3131	3412 1	4 8	384

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

12	19809 X	14350	-0-	-5459 B	-33019	526 1 1179 9	12645 3	N	1072	379 0	577 1	283
01	0 X	10430	-0-	10430 B	-22589	462 1 853 9	9115 2	N	775	85 0	743 1	230
02	14784 X	13866	-0-	-918 B	-22589	444 1 1170 9	12252 3	N	1064	505 0	518 1	267
03	16368 X	14309	-0-	-2059 B	-22589	520 1 1155 9	12634 3	N	1050	973 1	14 8	330
04	15840 X	1510	-0-	-14330 B	-22589	497 1	1013 9	N	921	912 1	1 8	338
05	15345 X	1514	-0-	-13831 B	-22589	527 1	987 9	N	897	904 1	1 8	330

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

12	19375 X	16479	-0-	-2896 B	-0-	503 1 1021 9	14955 3	N	928	148 0	581 1	327
01	10771 X	10771	-0-	-0- B	-0-	334 1 749 9	9688 2	N	681	554 1		454
02	15652 X	14327	-0-	-1325 B	-0-	434 1 1024 9	12869 3	N	931	1071 1	4 8	310
03	16678 X	13893	-0-	-2785 B	-0-	491 1 864 9	12538 3	N	785	768 1	12 8	315
04	15960 X	11994	-0-	-3966 B	-0-	497 1 968 9	10529 3	N	880	750 1		445
05	16492 X	13764	-0-	-2728 B	-0-	525 1 934 9	12305 3	N	849	736 1	2 8	556

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
H SISTERS A		WELL #: 1H		RRCID -> 266749		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563				
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	
12	73687 X	56411	-0-	-17276 B	-0-	527 1 5185 9	50699 3	N	4714	4704 0	10 8	225
01	34687 X	34687	-0-	-0- B	-0-	3442 1 2912 9	28333 2	N	2647	2647 0		225
02	50876 X	17	-0-	-50859 B	-0-	17 1		N	-0-			225
03	56327 X	-0-	-0-	-56327 B	-0-			N	-0-			225
04	54510 X	32864	-0-	-21646 B	-0-	287 1 3235 9	29342 3	N	2941	2486 1	1 8	679
*05	58121 X	58121	-0-	-0- B	-0-	491 1 23713 4	28604 3	N	4830	4843 1	6 8	660

HINOJOSA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266753		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979				
12	8691 X	8691	-0-	-0- B	-0-	380 1 323 9	7988 3	N	294	191 1		223
01	5417 X	5417	-0-	-0- B	-0-	433 1 235 9	4749 2	N	214	185 1		252
02	6356 X	3555	-0-	-2801 B	-0-	513 1 288 9	2754 3	N	262	195 1		319
03	8680 X	3808	-0-	-4872 B	-0-	828 1 326 9	2654 3	N	296	392 1	3 8	220
04	8400 X	2964	-0-	-5436 B	-0-	857 1 264 9	1843 3	N	240	193 1		267
05	8680 X	2796	-0-	-5884 B	-0-	850 1 234 9	1712 3	N	213	365 1		115

MIGURA B		WELL #: 1H		RRCID -> 266757		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570				
12	47585 X	26097	-0-	-21488 B	-0-	523 1 4439 9	21135 3	N	4035	3614 0	542 1	123
01	27462 X	27462	-0-	-0- B	-0-	3538 1 4139 9	19785 2	N	3763	3362 0	377 1	147
02	23576 X	21277	-0-	-2299 B	-0-	468 1 3642 9	17167 3	N	3311	1709 0	1552 1	187
03	26102 X	22388	-0-	-3714 B	-0-	527 1 3675 9	18186 3	N	3341	3211 1	2 8	315
04	25260 X	20621	-0-	-4639 B	-0-	510 1 3286 9	16825 3	N	2987	3091 1	4 8	207
05	26102 X	19691	-0-	-6411 B	-0-	527 1 3121 9	16043 3	N	2837	2802 1	5 8	237

GAIDA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266759		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265				
12	78182 X	41349	-0-	-36833 B	-0-	418 1 3324 9	37607 3	N	3022	2388 0	555 1	159
01	31769 X	31769	-0-	-0- B	-0-	2999 1 2958 9	25812 2	N	2689	2225 0	187 1	436
02	55580 X	22754	-0-	-32826 B	-0-	323 1 2570 9	19861 3	N	2336	2484 1	11 8	277
03	61535 X	6701	-0-	-54834 B	-0-	106 1 519 9	6076 3	N	472	387 1	2 8	360
04	59550 X	35981	-0-	-23569 B	-0-	510 1 3424 9	32047 3	N	3113	3181 1	10 8	282
05	41354 X	37556	-0-	-3798 B	-0-	527 1 3479 9	33550 3	N	3163	3146 1	8 8	291

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
12		35836 X	26183	-0-	-9653 B	-0-		525 1	20575 3	N	4621	4175 0	348 1		127	
								5083 9				9 8				
01		35836 X	20896	-0-	-14940 B	-0-		3089 1	13346 2	N	4055	3953 0			229	
								4461 9								
02		32368 X	15026	-0-	-17342 B	-0-		476 1	10833 3	N	3379	88 0	3044 1		473	
								3717 9				3 8				
03		31620 X	14953	-0-	-16667 B	-0-		526 1	10713 3	N	3376	3644 1	5 8		200	
								3714 9								
04		25890 X	12974	-0-	-12916 B	-0-		510 1	9220 3	N	2949	2760 1	2 8		387	
								3244 9								
05		26195 X	12098	-0-	-14097 B	-0-		527 1	7214 3	N	2610	2720 1	2 8		275	
								1486 4	2871 9							

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325																
12		19468 X	16168	-0-	-3300 B	-0-		1293 1	14293 3	N	529	119 0	387 1		175	
								582 9				3 8				
01		10092 X	10092	-0-	-0- B	-0-		954 1	8609 2	N	481	51 0	367 1		238	
								529 9								
02		13216 X	12983	-0-	-233 B	-0-		1226 1	11102 3	N	595	336 0	9 8		488	
								655 9								
03		14632 X	12749	-0-	-1883 B	-0-		1367 1	10692 3	N	627	780 1	2 8		333	
								690 9								
04		14160 X	11496	-0-	-2664 B	-0-		1323 1	9550 3	N	566	575 1	3 8		321	
								623 9								
05		14632 X	11805	-0-	-2827 B	-0-		1367 1	9805 3	N	575	724 1	2 8		170	
								633 9								

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150																
12		29450 X	22305	-0-	-7145 B	-0-		527 1	19585 3	N	1994	1995 1	6 8		259	
								2193 9								
01		20841 X	20841	-0-	-0- B	-0-		527 1	18167 2	N	1952	1956 1			255	
								2147 9								
02		18424 X	17722	-0-	-702 B	-0-		465 1	15451 3	N	1642	1432 1	5 8		460	
								1806 9								
03		20398 X	19271	-0-	-1127 B	-0-		526 1	16827 3	N	1744	2052 1	5 8		147	
								1918 9								
04		19740 X	17930	-0-	-1810 B	-0-		510 1	15693 3	N	1570	1143 1	2 8		572	
								1727 9								
05		20398 X	16045	-0-	-4353 B	-0-		493 1	14055 3	N	1361	1715 1			218	
								1497 9								

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799																
12		41261 X	22512	-0-	-18749 B	-0-		524 1	20123 3	N	1695	1198 1	8 8		933	
								1865 9								
01		34038 X	11275	-0-	-22763 B	-0-		279 1	10010 2	N	896	1450 1			379	
								986 9								
02		28336 X	17	-0-	-28319 B	-0-		17 1		N	-0-				379	
03		23498 X	-0-	-0-	-23498 B	-0-				N	-0-				379	
04		22740 X	8446	-0-	-14294 B	-0-		146 1	7431 3	N	790	769 1	1 8		399	
								869 9								
*05		36758 X	36758	-0-	-0- B	-0-		502 1	19773 3	N	2454	2308 1	6 8		539	
								13784 4	2699 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
 HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

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
12	12989 X	7783	-0-	-5206 B	-0-	453 1233	1 9	6097	3	N	1121	1116 1	4 8 286
01	3634 X	3634	-0-	-0- B	-0-	312 546	1 9	2776	2	N	496	190 1	592
02	6160 X	3390	-0-	-2770 B	-0-	349 449	1 9	2592	3	N	408	456 1	9 8 535
03	6820 X	3343	-0-	-3477 B	-0-	394 737	1 9	2212	3	N	670	52 0 6 8	521 1 626
04	6600 X	3498	-0-	-3102 B	-0-	510 517	1 9	2471	3	N	470	541 1	2 8 553
05	6820 X	2379	-0-	-4441 B	-0-	361 323	1 9	1695	3	N	294	450 1	1 8 396

FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027

12	26877 X	816	-0-	-26061 B	-0-	22 89	1 9	705	3	N	81	78 0	3 8 129
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		129
02	15680 X	17	-0-	-15663 B	-0-	17	1			N	-0-		129
03	17360 X	611	-0-	-16749 B	-0-	98 133	1 9	380	3	N	121		250
04	16800 X	506	-0-	-16294 B	-0-	70 61	1 9	375	3	N	55		305
05	806 X	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-		305

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

12	7533 X	7227	-0-	-306 B	-0-	751 226	1 9	6250	3	N	205	191 1	182
01	7533 X	5622	-0-	-1911 B	-0-	586 176	1 9	4860	2	N	160	169 1	173
02	6272 X	4905	-0-	-1367 B	-0-	431 177	1 9	4297	3	N	161	181 1	153
03	7223 X	5432	-0-	-1791 B	-0-	788 186	1 9	4458	3	N	169	194 1	128
04	6990 X	5598	-0-	-1392 B	-0-	863 174	1 9	4561	3	N	158	3 8	283
05	7223 X	5393	-0-	-1830 B	-0-	893 195	1 9	4305	3	N	177	193 1	267

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

12	11718 X	7932	-0-	-3786 B	-0-	1045 956	1 9	5931	3	N	869	977 1	247
01	6151 X	6151	-0-	-0- B	-0-	738 860	1 9	4553	2	N	782	711 1	318
02	8848 X	8659	-0-	-189 B	-0-	998 836	1 9	6825	3	N	760	545 1	533
03	9980 X	9980	-0-	-0- B	-0-	1233 829	1 9	7918	3	N	754	936 1	3 8 348
04	8610 X	8074	-0-	-536 B	-0-	1023 728	1 9	6323	3	N	662	753 1	2 8 255
05	9579 X	9024	-0-	-555 B	-0-	1230 844	1 9	6950	3	N	767	569 1	453

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		8426 X	8426	-0-	-0- B	-0-	1337	1	6814	3	N	250	381	1	102
							275	9							
01		5076 X	5076	-0-	-0- B	-0-	881	1	4004	2	N	174	178	1	98
							191	9							
02		7228 X	7228	-0-	-0- B	-0-	1074	1	5939	3	N	195	191	1	102
							215	9							
03		6417 X	5220	-0-	-1197 B	-0-	944	1	4072	3	N	185	186	1	100
							204	9						1	8
04		6210 X	4789	-0-	-1421 B	-0-	1291	1	3320	3	N	162	182	1	78
							178	9						2	8
05		6417 X	4980	-0-	-1437 B	-0-	1262	1	3527	3	N	174			252
							191	9							
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609															
12		11129 X	9177	-0-	-1952 B	-0-	1197	1	6618	3	N	1238	1335	1	299
							1362	9						1	8
01		9510 X	9510	-0-	-0- B	-0-	678	1	7785	2	N	952	881	1	370
							1047	9							
02		8479 X	8479	-0-	-0- B	-0-	1071	1	6032	3	N	1251	1449	1	172
							1376	9							
03		8959 X	7476	-0-	-1483 B	-0-	1063	1	5146	3	N	1152	1133	1	188
							1267	9						3	8
04		8670 X	7349	-0-	-1321 B	-0-	1206	1	4938	3	N	1095	729	1	553
							1205	9						1	8
05		8959 X	7303	-0-	-1656 B	-0-	1242	1	4902	3	N	1054	1151	1	456
							1159	9							
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180															
12		10013 X	9359	-0-	-654 B	-0-	1364	1	7179	3	N	742	767	1	228
							816	9							
01		7062 X	7062	-0-	-0- B	-0-	879	1	5479	2	N	640	508	1	360
							704	9							
02		7896 X	6240	-0-	-1656 B	-0-	1091	1	4437	3	N	647	882	1	123
							712	9						2	8
03		9145 X	6626	-0-	-2519 B	-0-	1299	1	4459	3	N	789	750	1	153
							868	9						9	8
04		8850 X	5007	-0-	-3843 B	-0-	1278	1	2968	3	N	692	378	1	463
							761	9						4	8
05		9145 X	4501	-0-	-4644 B	-0-	1207	1	2562	3	N	665	749	1	379
							732	9							
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111															
12		10912 X	7399	-0-	-3513 B	-0-	507	1	5656	3	N	1124	952	1	530
							1236	9						2	8
01		4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	314	1	3338	2	N	732	923	1	339
							805	9							
02		5292 X	2917	-0-	-2375 B	-0-	158	1	2133	2	N	569	587	1	321
							626	9							
03		5859 X	70	-0-	-5789 B	-0-	26	1	34	2	N	9	202	1	128
							10	9							
04		5670 X	4300	-0-	-1370 B	-0-	169	1	3336	2	N	723	353	1	497
							795	9						1	8
*05		9211 X	9211	-0-	-0- B	-0-	527	1	7076	2	N	1462	1524	1	435
							1608	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089													COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 10502		PERF.13130 - 17801	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		5332 X	-0-	-0-	-5332 B	-0-					N	-0-					145	
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145	
02		112 X	-21	-0-	-91 B	-0-		17	1	4	9	N	4		4	8	145	
03		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-						N	-0-				145	
04		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	-0-				145	
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-				145	

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091													COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13893 - 19335		
12		103385 X	-0-	-0-	-103385 B	-0-					N	1			1	8	234		
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				234		
02		74284 X	34	-0-	-74250 B	-0-		34	1			N	-0-				234		
03		31961 X	13042	-0-	-18919 B	-0-		180	1	11080	3	N	1620		1718	1	19	8	117
								1782	9										
04		34783 X	34783	-0-	-0- B	-0-		481	1	28649	3	N	5139		4457	1	19	8	780
								5653	9										
*05		40246 X	40246	-0-	-0- B	-0-		465	1	33866	3	N	5377		5861	1	13	8	283
								5915	9										

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107													COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 12999		PERF.13053 - 16668		
12		9695 X	9695	-0-	-0- B	-0-		527	1	6129	3	N	1641		1536	1	4	8	432
								1234	5	1805	9								
01		4640 X	4640	-0-	-0- B	-0-		337	1	3457	2	N	769		859	1			342
								846	9										
02		7028 X	7028	-0-	-0- B	-0-		476	1	4429	3	N	1004		942	1	1	8	403
								1019	5	1104	9								
03		9703 X	7194	-0-	-2509 B	-0-		527	1	4208	3	N	678		718	1			363
								1713	5	746	9								
04		9390 X	6417	-0-	-2973 B	-0-		510	1	2575	2	N	876		377	1	1	8	861
								2368	5	964	9								
05		9703 X	7278	-0-	-2425 B	-0-		527	1	2673	2	N	759		897	1			723
								3243	5	835	9								

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263													COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13542 - 19062		
12		78213 X	55109	-0-	-23104 B	-0-		527	1	47098	3	N	6804		6799	0	5	8	188
								7484	9										
01		41940 X	41940	-0-	-0- B	-0-		6057	1	31116	2	N	4334		4334	0			188
								4767	9										
02		50624 X	45940	-0-	-4684 B	-0-		457	1	38473	3	N	6373		43	0	5516	1	995
								7010	9						7	8			
03		56048 X	50365	-0-	-5683 B	-0-		527	1	42520	3	N	6653		6729	1	6	8	913
								7318	9										
04		53340 X	45717	-0-	-7623 B	-0-		510	1	38810	3	N	5815		6247	1	9	8	472
								6397	9										
05		55118 X	44544	-0-	-10574 B	-0-		527	1	37569	3	N	5862		6039	1	6	8	289
								6448	9										

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300													COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 13745		PERF.14611 - 18264		
12		53289 X	-0-	-0-	-53289 B	-0-						N	-0-						318
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						318
02		16464 X	34	-0-	-16430 B	-0-		34	1			N	-0-						318
03		18228 X	-0-	-0-	-18228 B	-0-						N	-0-		85	5			233
04		17 X	17	-0-	-0- B	-0-		17	1			N	-0-						233
05		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-		4	8			233

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 -> 267475	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 13327	PERF.13312	- 19536				
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 * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
12	10850 X	8057 -0- -2793 B	-0-	457 1	6439 3	N	1055	920 1	5 8	410			
01	5987 X	5987 -0- -0- B	-0-	1161 9	4846 2	N	722	715 1		417			
02	5985 X	5985 -0- -0- B	-0-	347 1	4440 2	N	972	1147 1		242			
03	8075 X	8075 -0- -0- B	-0-	794 9	5726 2	N	894	969 1		167			
04	8434 X	8434 -0- -0- B	-0-	476 1	4822 2	N	771	579 1	1 8	358			
*05	11068 X	11068 -0- -0- B	-0-	1069 9	5310 2	N	887	535 1		710			
				512 1	976 9								
				854 5									
				510 1									
				2254 5									
				527 1									
				4255 5									
STEINMANN A			WELL #: 2H		RRCID -> 267476	COMPL. DATE 02/09/2012	TOTAL DEPTH 13317	PERF.13359	- 19486				
12	13206 X	9609 -0- -3597 B	-0-	527 1	7646 3	N	1305	1156 1		295			
01	6913 X	6913 -0- -0- B	-0-	1436 9	5609 2	N	872	712 1		455			
02	8221 X	8221 -0- -0- B	-0-	345 1	6386 3	N	1247	1333 1	1 8	368			
03	9880 X	9880 -0- -0- B	-0-	959 9	7377 3	N	1009	1130 1	7 8	240			
04	9365 X	9365 -0- -0- B	-0-	463 1	5484 2	N	922	729 1	3 8	430			
*05	12101 X	12101 -0- -0- B	-0-	1372 9	6105 2	N	1030	558 1		902			
				514 1	1133 9								
				879 5									
				510 1									
				2357 5									
				527 1									
				4336 5									
FISHER A			WELL #: 1H		RRCID -> 267627	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13337	- 17262				
12	50251 X	26832 -0- -23419 B	-0-	523 1	21854 3	N	4050	4044 0	6 8	245			
01	25806 X	25806 -0- -0- B	-0-	4455 9	18714 2	N	3787	2209 0	1722 1	101			
02	24808 X	18588 -0- -6220 B	-0-	2926 1	14509 3	N	3287	2697 1	7 8	684			
03	27466 X	22256 -0- -5210 B	-0-	4166 9	17865 3	N	3522	3882 1	3 8	321			
04	26580 X	20515 -0- -6065 B	-0-	463 1	16558 3	N	3134	3096 1	2 8	357			
05	26846 X	22422 -0- -4424 B	-0-	3616 9	17636 3	N	3415	3051 1	3 8	718			
				517 1	3757 9								
				3874 9									
				510 1									
				3447 9									
				514 1									
				515 4									
FRIEDEL A			WELL #: 1H		RRCID -> 267638	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL DEPTH 13563	PERF.13589	- 18931				
12	13826 X	12346 -0- -1480 B	-0-	1218 1	10242 3	N	805	774 1		259			
01	8638 X	8638 -0- -0- B	-0-	886 9	7265 2	N	554	504 1		309			
02	10224 X	10224 -0- -0- B	-0-	764 1	8463 3	N	701	900 1	1 8	109			
03	10116 X	10116 -0- -0- B	-0-	609 9	8233 3	N	716	548 1	1 8	276			
04	9780 X	9780 -0- -0- B	-0-	990 1	7874 3	N	631	574 1		333			
*05	9564 X	9564 -0- -0- B	-0-	771 9	7640 3	N	643	741 1	2 8	233			
				1095 1									
				788 9									
				1212 1									
				694 9									
				1217 1									
				707 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 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		
12	64604 X	1713	-0-	-62891 B	-0-	22 1 336 9	1355 3	N	305	294 0	11 8	75		
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75		
02	34860 X	17	-0-	-34843 B	-0-	17 1		N	-0-			75		
03	38595 X	8772	-0-	-29823 B	-0-	114 1 1887 9	6771 3	N	1715	550 1	1 8	1239		
04	37350 X	912	-0-	-36438 B	-0-	61 1 362 9	489 3	N	329	1076 1	4 8	488		
05	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	1	185 1	2 8	302		
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678														
12	5735 X	4657	-0-	-1078 B	-0-	645 1 378 9	3634 3	N	344	382 1	2 8	142		
01	3907 X	3907	-0-	-0- B	-0-	540 1 288 9	3079 2	N	262	182 1		222		
02	4869 X	4869	-0-	-0- B	-0-	701 1 354 9	3814 3	N	322	384 1	5 8	155		
03	5150 X	5150	-0-	-0- B	-0-	822 1 347 9	3981 3	N	315	173 1	10 8	287		
04	4770 X	4589	-0-	-181 B	-0-	855 1 317 9	3417 3	N	288	371 1	2 8	202		
05	4929 X	4752	-0-	-177 B	-0-	899 1 285 9	3568 3	N	259	196 1	3 8	262		
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349														
12	54560 X	32767	-0-	-21793 B	-0-	527 1 3860 9	28380 3	N	3509	3505 0	4 8	143		
01	25024 X	25024	-0-	-0- B	-0-	3276 1 2607 9	19141 2	N	2370	2370 0		143		
02	31444 X	28626	-0-	-2818 B	-0-	476 1 3652 9	24498 3	N	3320	60 0 9 8	2981 1	413		
03	34813 X	27223	-0-	-7590 B	-0-	527 1 3390 9	23306 3	N	3082	3060 1	5 8	430		
04	33690 X	24430	-0-	-9260 B	-0-	510 1 2915 9	21005 3	N	2650	2585 1	5 8	490		
05	32767 X	24380	-0-	-8387 B	-0-	527 1 2901 9	20952 3	N	2637	2500 1	3 8	624		
IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225														
12	50375 X	24129	-0-	-26246 B	-0-	331 1 4344 9	19454 3	N	3949	3941 0	8 8	122		
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			122		
02	35028 X	17	-0-	-35011 B	-0-	17 1		N	-0-			122		
03	38781 X	1365	-0-	-37416 B	-0-	168 1 355 9	842 3	N	323			445		
04	37530 X	78	-0-	-37452 B	-0-	9 1 2 9	67 3	N	2	195 1	2 8	250		
05	24118 X	-0-	-0-	-24118 B	-0-			N	-0-			250		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	29450	X	22259	-0-	-7191 B	-0-	513	1	20615	3	N	1028	787	1 5 8 603
							1131	9						
01	14357	X	14357	-0-	-0- B	-0-	342	1	13255	2	N	691	922	1 372
							760	9						
02	20860	X	4748	-0-	-16112 B	-0-	116	1	4357	3	N	250	370	1 252
							275	9						
03	23095	X	20033	-0-	-3062 B	-0-	391	1	18624	3	N	925	741	1 2 8 434
							1018	9						
04	22350	X	21287	-0-	-1063 B	-0-	510	1	19740	3	N	943	1132	1 5 8 240
							1037	9						
05	22258	X	20852	-0-	-1406 B	-0-	527	1	19443	3	N	802	770	1 4 8 268
							882	9						
IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951														
12	41168	X	28084	-0-	-13084 B	-0-	521	1	23746	3	N	3470	3465	0 5 8 108
							3817	9						
01	29739	X	29739	-0-	-0- B	-0-	3059	1	22834	2	N	3496	2108	0 1228 1 268
							3846	9						
02	25200	X	24606	-0-	-594 B	-0-	476	1	20645	3	N	3168	2887	1 6 8 543
							3485	9						
03	27900	X	25950	-0-	-1950 B	-0-	515	1	21687	3	N	3407	3187	1 2 8 761
							3748	9						
04	27000	X	23885	-0-	-3115 B	-0-	495	1	20225	3	N	2877	3119	1 4 8 515
							3165	9						
05	27900	X	22479	-0-	-5421 B	-0-	413	1	17878	3	N	2549	2835	1 2 8 227
							1384	4	2804	9				
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190														
12	20026	X	15897	-0-	-4129 B	-0-	527	1	14527	3	N	766	595	1 3 8 462
							843	9						
01	9757	X	9757	-0-	-0- B	-0-	318	1	8916	2	N	475	547	1 390
							523	9						
02	13944	X	10722	-0-	-3222 B	-0-	294	1	9940	3	N	444	568	1 3 8 263
							488	9						
03	15438	X	15436	-0-	-2 B	-0-	522	1	14115	3	N	726	763	1 4 8 222
							799	9						
04	14940	X	13703	-0-	-1237 B	-0-	510	1	12601	3	N	538	535	1 225
							592	9						
05	15438	X	13759	-0-	-1679 B	-0-	527	1	12587	3	N	586	551	1 2 8 258
							645	9						
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460														
12	12183	X	9471	-0-	-2712 B	-0-	1257	1	7008	3	N	1096	1280	1 194
							1206	9						
01	7441	X	7441	-0-	-0- B	-0-	799	1	5662	2	N	891	908	1 177
							980	9						
02	8318	X	8318	-0-	-0- B	-0-	1003	1	6239	3	N	978	917	1 238
							1076	9						
03	8693	X	8693	-0-	-0- B	-0-	1308	1	6306	3	N	981	966	1 1 8 252
							1079	9						
04	8080	X	8080	-0-	-0- B	-0-	1320	1	5801	3	N	872	749	1 375
							959	9						
*05	8454	X	8454	-0-	-0- B	-0-	1308	1	6179	3	N	879	958	1 1 8 295
							967	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
H SISTERS B		WELL #: 1H		RRCID -> 268544		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 13138		PERF.13570 - 19223		
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	
12	59396 X	49612	-0-	-9784 B	-0-	527 1 8253 9	40832 3	N	7503	7493 0	10 8	111
01	35613 X	35613	-0-	-0- B	-0-	4076 1 5262 9	26275 2	N	4784	4255 0	360 1	280
02	43400 X	17	-0-	-43383 B	-0-	17 1		N	-0-			280
03	48050 X	-0-	-0-	-48050 B	-0-			N	-0-			280
04	46500 X	27662	-0-	-18838 B	-0-	333 1 5069 9	22260 3	N	4608	4050 1	6 8	832
*05	49650 X	49650	-0-	-0- B	-0-	527 1 15909 4	24705 3	N	7735	8112 1	5 8	450

D. BOOTHE A		WELL #: 1H		RRCID -> 268546		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13702 - 18901		
12	10447 X	7449	-0-	-2998 B	-0-	1024 1 777 9	5648 3	N	706	770 1	1 8	227
01	6806 X	6806	-0-	-0- B	-0-	664 1 552 9	5590 2	N	502	358 1		371
02	6112 X	6112	-0-	-0- B	-0-	934 1 721 9	4457 3	N	655	717 1		309
03	7220 X	7220	-0-	-0- B	-0-	1052 1 726 9	5442 3	N	660	563 1	1 8	405
04	6456 X	6456	-0-	-0- B	-0-	1124 1 614 9	4718 3	N	558	752 1	1 8	210
05	6355 X	6131	-0-	-224 B	-0-	935 1 589 9	4607 3	N	535	380 1		365

D. WARZECHA A		WELL #: 1H		RRCID -> 268555		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 13789		PERF.15188 - 17220		
12	39990 X	16594	-0-	-23396 B	-0-	500 1 1388 9	14706 3	N	1262	1240 0	22 8	250
01	11586 X	11586	-0-	-0- B	-0-	1631 1 916 9	9039 2	N	833	833 0		250
02	15624 X	12580	-0-	-3044 B	-0-	475 1 1064 9	11041 3	N	967	550 0	185 1	472
03	17298 X	12874	-0-	-4424 B	-0-	522 1 1592 9	10760 3	N	1447	1133 1	8 8	778
04	16740 X	10703	-0-	-6037 B	-0-	510 1 1044 9	9149 3	N	949	1460 1	4 8	263
05	16585 X	10204	-0-	-6381 B	-0-	495 1 889 9	8820 3	N	808	719 1	3 8	349

BIG OAK B		WELL #: 1H		RRCID -> 268920		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 12547		PERF.12869 - 16994		
12	19096 X	8498	-0-	-10598 B	-0-	527 1 2596 9	5375 3	N	2360	1841 1	7 8	692
01	13453 X	13453	-0-	-0- B	-0-	380 1 2045 9	11028 2	N	1859	1948 1		603
02	9850 X	9850	-0-	-0- B	-0-	383 1 1581 9	7886 3	N	1437	1653 1	3 8	384
03	8959 X	6573	-0-	-2386 B	-0-	494 1 1936 9	4143 3	N	1760	1680 1	1 8	463
04	8670 X	5728	-0-	-2942 B	-0-	510 1 1594 9	3624 3	N	1449	1489 1	1 8	422
05	8959 X	6499	-0-	-2460 B	-0-	527 1 1770 9	4202 3	N	1609	1606 1	1 8	424

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12	0 W	15571	-0-	15571 B	525381	504	1	11843	3	N	2931	2931	0		145
						3224	9								
01	0 W	13681	-0-	13681 B	539062	2397	1	8515	2	N	2517	1355	0	863 1	444
						2769	9								
02	0 W	5380	-0-	5380 B	544442	208	1	3910	3	N	1147	1312	1	4 8	275
						1262	9								
03	557536 X	13094	-0-	-544442 B	-0-	442	1	9422	3	N	2936	2545	1		666
						3230	9								
04	20790 X	5885	-0-	-14905 B	-0-	314	1	3811	3	N	1600	1381	1		885
						1760	9								
*05	17575 X	17575	-0-	-0- B	-0-	490	1	13326	3	N	3417	3334	1	3 8	965
						3759	9								

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089															
12	11935 X	7006	-0-	-4929 B	-0-	527	1	4338	3	N	1946	1699	1	1 8	633
						2141	9								
01	5651 X	5651	-0-	-0- B	-0-	380	1	3604	2	N	1515	1923	1		225
						1667	9								
02	5911 X	5911	-0-	-0- B	-0-	476	1	3710	3	N	1568	1528	1	3 8	262
						1725	9								
03	5825 X	5825	-0-	-0- B	-0-	527	1	3612	3	N	1533	1532	1	3 8	260
						1686	9								
04	5460 X	5063	-0-	-397 B	-0-	510	1	3148	3	N	1277	1137	1	1 8	399
						1405	9								
05	5642 X	5140	-0-	-502 B	-0-	527	1	3169	3	N	1313	1298	1	1 8	413
						1444	9								

KRAUSE B WELL #: 2H RRCID -> 269286 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13286 - 19044															
12	58590 X	51240	-0-	-7350 B	-0-	246	1	33117	3	N	16252	16248	0	4 8	-0-
						17877	9								
01	58590 X	45325	-0-	-13265 B	-0-	12749	1	21126	2	N	10409	10409	0		-0-
						11450	9								
02	52920 X	23868	-0-	-29052 B	-0-	246	1	23588	3	N	31	24	0	7 8	-0-
						34	9								
03	58590 X	50078	-0-	-8512 B	-0-	483	1	4220	2	N	14536	14311	1	5 8	220
						29385	3	15990	9						
04	56700 X	39606	-0-	-17094 B	-0-	464	1	26539	3	N	11457	11193	1	1 8	483
						12603	9								
05	51243 X	23367	-0-	-27876 B	-0-	416	1	20874	3	N	1888	2236	1		135
						2077	9								

A.J. BAKER A WELL #: 1H RRCID -> 270392 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF. N/A															
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	36264					N	-0-				103
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	36264					N	-0-				103
02	0 W	8430	-0-	8430 B	44694	147	1	4061	3	N	3838	3512	1	11 8	418
						4222	9								
03	0 W	42726	-0-	42726 B	87420	510	1	21727	3	N	18626	18204	1	37 8	803
						20489	9								
04	0 W	40262	-0-	40262 B	127682	510	1	21028	3	N	17022	16783	1	25 8	1017
						18724	9								
*05	0 W	-0-	-0-	-0- B	127682					N	-0-	1017	1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
W. BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	271536	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12996	PERF.13431	- 19136	
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
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	45936	-0-	45936 B	45936	496 1	31830 3	N	12373	11847 1	16 8	677
							13610 9						
MARATHON OIL EF LLC				525398									
FINNEY-BARKER UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	270332	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.15357 - 18559
12		168795 X	-0-	-0-	-168795 B	-0-			Y	-0-			-0-
01		31048 X	31048	-0-	-0- B	-0-	29882 3	1166 9	Y	1060	651 0	291 1	118
02		35500 X	35500	-0-	-0- B	-0-	34902 2	598 9	Y	544	565 1		97
03		33499 X	33499	-0-	-0- B	-0-	32704 3	795 9	Y	723	650 0	117 1	53
04		29220 X	22931	-0-	-6289 B	-0-	22370 3	561 9	Y	510	444 0	70 1	49
05		39370 X	17136	-0-	-22234 B	-0-	16341 3	795 9	Y	723	397 0	290 1	85
FINNEY-BARKER UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	270337	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	13904	PERF.14600 - 17615
12		17856 X	-0-	-0-	-17856 B	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
COLMAN				WELL #:		1H	RRCID ->	270909	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13932	PERF.14272 - 19196
12		66123 X	21143	-0-	-44980 B	-0-	14806 3	5889 4	Y	407			407
							448 9						
01		66123 X	40625	-0-	-25498 B	-0-	39662 3	963 9	Y	875	865 0	321 1	96
02		63649 X	63649	-0-	-0- B	-0-	63563 2	86 9	Y	78	150 1		24
03		66123 X	53497	-0-	-12626 B	-0-	51588 3	1909 9	Y	1735	1035 0	576 1	148
04		52946 X	52946	-0-	-0- B	-0-	51721 3	1225 9	Y	1114	990 0	168 1	104
05		66123 X	39171	-0-	-26952 B	-0-	37803 3	1368 9	Y	1244	919 0	296 1	133
HAMILTON WALLIS				WELL #:		1H	RRCID ->	271734	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13961	PERF.14346 - 20043
12		13864 X	-0-	-0-	-13864 B	-0-			Y	-0-			-0-
01		53723 X	39299	-0-	-14424 B	-0-	37695 3	1604 9	Y	1458	822 0	465 1	171
02		48524 X	45180	-0-	-3344 B	-0-	45172 2	8 9	Y	7	166 1		12
03		53723 X	35066	-0-	-18657 B	-0-	33938 3	1128 9	Y	1025	685 0	268 1	84
04		51990 X	35284	-0-	-16706 B	-0-	34522 3	762 9	Y	693	660 0	55 1	62
05		50096 X	27431	-0-	-22665 B	-0-	26660 3	771 9	Y	701	645 0	51 1	67
GOSSETT UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	271735	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	14181	PERF.14356 - 18947
12		12579 X	-0-	-0-	-12579 B	-0-			N	-0-			-0-
01		55707 X	26402	-0-	-29305 B	-0-	25468 3	934 9	Y	849	555 0	203 1	91
02		50316 X	34046	-0-	-16270 B	-0-	33846 2	200 9	Y	182	236 1		37
03		55707 X	26754	-0-	-28953 B	-0-	26092 3	662 9	Y	602	526 0	69 1	44
04		53910 X	27453	-0-	-26457 B	-0-	26864 3	589 9	Y	535	513 0	19 1	47
05		37758 X	21820	-0-	-15938 B	-0-	21021 3	799 9	Y	726	508 0	186 1	79

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//	525398											
LEY		WELL #:	1H	RRCID ->	272175	COMPL.	DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	13751	PERF.	14224 - 18441	
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
01		39936 X	39936	-0-	-0- B	-0-	38603 3	1333 9	Y	1212	842 0	247 1		123
*02		165368 X	64842	-0-	-100526 B	-0-	61356 2	3486 9	Y	3169	2767 1			525
*03		183086 X	52328	-0-	-130758 B	-0-	49215 3	3113 9	Y	2830	989 0	2096 1		270
04		177180 X	48326	-0-	-128854 B	-0-	45481 3	2845 9	Y	2586	877 0	1641 1		338
05		183086 X	36332	-0-	-146754 B	-0-	34243 3	2089 9	Y	1899	831 0	1170 1		236
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
HOPE 01														
		WELL #:	01H	RRCID ->	258428	COMPL.	DATE	08/07/2010	TOTAL	DEPTH	13373	PERF.	13550 - 18506	
12		16833 X	14874	-0-	-1959 B	-0-	11587 3	3287 9	Y	2988	2988 1			-0-
01		16833 X	11982	-0-	-4851 B	-0-	9190 3	2792 9	Y	2538	2538 1			-0-
02		12796 X	11020	-0-	-1776 B	-0-	8388 3	2632 9	Y	2393	2393 1			-0-
03		14880 X	12375	-0-	-2505 B	-0-	9472 3	2903 9	Y	2639	2639 1			-0-
04		14400 X	11455	-0-	-2945 B	-0-	8786 3	2669 9	Y	2426	2426 1			-0-
05		14880 X	11037	-0-	-3843 B	-0-	8486 3	2551 9	Y	2319	2319 1			-0-
METTING NEUTZLER 01														
		WELL #:	01H	RRCID ->	259779	COMPL.	DATE	09/18/2010	TOTAL	DEPTH	13670	PERF.	13720 - 16739	
12		13361 X	9410	-0-	-3951 B	-0-	7924 3	1486 9	Y	1351	1351 1			-0-
01		13888 X	6789	-0-	-7099 B	-0-	5711 3	1078 9	Y	980	980 1			-0-
02		12544 X	10304	-0-	-2240 B	-0-	8630 3	1674 9	Y	1522	1522 1			-0-
03		13888 X	12963	-0-	-925 B	-0-	11142 3	1821 9	Y	1655	1655 1			-0-
04		12207 X	12207	-0-	-0- B	-0-	10441 3	1766 9	Y	1605	1605 1			-0-
05		11408 X	5040	-0-	-6368 B	-0-	4352 3	688 9	Y	625	625 1			-0-
RESSMAN 01														
		WELL #:	01H	RRCID ->	259855	COMPL.	DATE	10/05/2010	TOTAL	DEPTH	13418	PERF.	13570 - 17212	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
HARLAN METTING 01														
		WELL #:	01H	RRCID ->	259857	COMPL.	DATE	10/24/2010	TOTAL	DEPTH	13688	PERF.	13950 - 18363	
12		17329 X	16413	-0-	-916 B	-0-	14646 3	1767 9	Y	1606	1606 1			-0-
01		17205 X	15078	-0-	-2127 B	-0-	13459 3	1619 9	Y	1472	1472 1			-0-
02		14336 X	13844	-0-	-492 B	-0-	12330 3	1514 9	Y	1376	1376 1			-0-
03		16399 X	14555	-0-	-1844 B	-0-	12998 3	1557 9	Y	1415	1415 1			-0-
04		15870 X	13294	-0-	-2576 B	-0-	11899 3	1395 9	Y	1268	1268 1			-0-
05		16399 X	12597	-0-	-3802 B	-0-	11273 3	1324 9	Y	1204	1204 1			-0-
SAGER 01														
		WELL #:	01H	RRCID ->	260235	COMPL.	DATE	04/04/2011	TOTAL	DEPTH	13904	PERF.	14230 - 17592	
12		12026 X	12026	-0-	-0- B	-0-	11507 3	519 9	Y	472	472 1			-0-
01		10557 X	10557	-0-	-0- B	-0-	10136 3	421 9	Y	383	383 1			-0-
02		10809 X	10809	-0-	-0- B	-0-	10328 3	481 9	Y	437	437 1			-0-
03		12028 X	8554	-0-	-3474 B	-0-	8077 3	477 9	Y	434	434 1			-0-
04		14343 X	14343	-0-	-0- B	-0-	13578 3	765 9	Y	695	695 1			-0-
*05		12201 X	12201	-0-	-0- B	-0-	11707 3	494 9	Y	449	449 1			-0-
JOHNSON GAS UNIT NO.1														
		WELL #:	2	RRCID ->	260237	COMPL.	DATE	04/13/2011	TOTAL	DEPTH	13948	PERF.	13760 - 18032	
12		16549 X	16549	-0-	-0- B	-0-	15592 3	957 9	N	870	870 1			-0-
01		14982 X	14982	-0-	-0- B	-0-	14083 3	899 9	N	817	817 1			-0-
02		12617 X	12617	-0-	-0- B	-0-	11801 3	816 9	N	742	742 1			-0-
03		13752 X	13752	-0-	-0- B	-0-	12917 3	835 9	N	759	759 1			-0-
04		10858 X	10858	-0-	-0- B	-0-	10104 3	754 9	N	685	685 1			-0-
*05		14450 X	14450	-0-	-0- B	-0-	13603 3	847 9	N	770	770 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
BRUNS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260240	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL	DEPTH	13358	PERF.13538	- 19280
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
12		33604 X	25018	-0-	-8586 B	-0-	19065 3	5953 9	Y	5412	5412 1		-0-
01		23149 X	23149	-0-	-0- B	-0-	17678 3	5471 9	Y	4974	4974 1		-0-
02		27608 X	19356	-0-	-8252 B	-0-	14772 3	4584 9	Y	4167	4167 1		-0-
03		30566 X	20448	-0-	-10118 B	-0-	15762 3	4686 9	Y	4260	4260 1		-0-
04		26940 X	17640	-0-	-9300 B	-0-	13584 3	4056 9	Y	3687	3687 1		-0-
05		25017 X	-0-	-0-	-25017 B	-0-			Y	-0-			-0-

GIPS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260289	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL	DEPTH	13738	PERF.13871	- 19483
12		14384 X	11903	-0-	-2481 B	-0-	11343 3	560 9	Y	509	509 1		-0-
01		14384 X	11540	-0-	-2844 B	-0-	11006 3	534 9	Y	485	485 1		-0-
02		12992 X	8871	-0-	-4121 B	-0-	8373 3	498 9	Y	453	453 1		-0-
03		13299 X	10208	-0-	-3091 B	-0-	9713 3	495 9	Y	450	450 1		-0-
04		11520 X	10288	-0-	-1232 B	-0-	9803 3	485 9	Y	441	441 1		-0-
05		11904 X	9240	-0-	-2664 B	-0-	8754 3	486 9	Y	442	442 1		-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #:		01H	RRCID ->	260383	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL	DEPTH	13917	PERF.14090	- 17800
12		12493 X	9988	-0-	-2505 B	-0-	9560 3	428 9	N	389	389 1		-0-
01		12369 X	9842	-0-	-2527 B	-0-	9403 3	439 9	N	399	399 1		-0-
02		10752 X	9038	-0-	-1714 B	-0-	8658 3	380 9	N	345	345 1		-0-
03		11377 X	9848	-0-	-1529 B	-0-	9443 3	405 9	N	368	368 1		-0-
04		10050 X	9180	-0-	-870 B	-0-	8814 3	366 9	N	333	333 1		-0-
05		10013 X	9218	-0-	-795 B	-0-	8874 3	344 9	N	313	313 1		-0-

DUDERSTADT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260466	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL	DEPTH	13847	PERF.13902	- 18104
12		12927 X	10199	-0-	-2728 B	-0-	9785 3	414 9	Y	376	376 1		-0-
01		13180 X	13180	-0-	-0- B	-0-	12728 3	452 9	Y	411	411 1		-0-
02		12745 X	12745	-0-	-0- B	-0-	12287 3	458 9	Y	416	416 1		-0-
03		12337 X	12337	-0-	-0- B	-0-	11861 3	476 9	Y	433	433 1		-0-
04		11490 X	10929	-0-	-561 B	-0-	10529 3	400 9	Y	364	364 1		-0-
05		11873 X	10363	-0-	-1510 B	-0-	10000 3	363 9	Y	330	330 1		-0-

SIEVERS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	261037	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL	DEPTH	13526	PERF.13836	- 18318
12		16337 X	13695	-0-	-2642 B	-0-	11909 3	1786 9	Y	1624	1624 1		-0-
01		13812 X	13812	-0-	-0- B	-0-	12103 3	1709 9	Y	1554	1554 1		-0-
02		11536 X	11243	-0-	-293 B	-0-	9812 3	1431 9	Y	1301	1301 1		-0-
03		12772 X	11435	-0-	-1337 B	-0-	9924 3	1511 9	Y	1374	1374 1		-0-
04		12360 X	10819	-0-	-1541 B	-0-	9409 3	1410 9	Y	1282	1282 1		-0-
05		12772 X	10697	-0-	-2075 B	-0-	9322 3	1375 9	Y	1250	1250 1		-0-

STRAUBE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	261038	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	13574	PERF.13677	- 18739
12		26660 X	25467	-0-	-1193 B	-0-	22488 3	2979 9	Y	2708	2708 1		-0-
01		26660 X	23595	-0-	-3065 B	-0-	20866 3	2729 9	Y	2481	2481 1		-0-
02		23492 X	20298	-0-	-3194 B	-0-	17792 3	2506 9	Y	2278	2278 1		-0-
03		25482 X	23646	-0-	-1836 B	-0-	20809 3	2837 9	Y	2579	2579 1		-0-
04		24660 X	21990	-0-	-2670 B	-0-	19392 3	2598 9	Y	2362	2362 1		-0-
05		25482 X	22194	-0-	-3288 B	-0-	19623 3	2571 9	Y	2337	2337 1		-0-

SHAW SMITH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	261075	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL	DEPTH	13727	PERF.13835	- 18277
12		10583 X	10583	-0-	-0- B	-0-	9994 3	589 9	N	535	535 1		-0-
01		8929 X	8929	-0-	-0- B	-0-	8358 3	571 9	N	519	519 1		-0-
02		8540 X	7416	-0-	-1124 B	-0-	6954 3	462 9	N	420	420 1		-0-
03		9455 X	8610	-0-	-845 B	-0-	8167 3	443 9	N	403	403 1		-0-
04		9150 X	8907	-0-	-243 B	-0-	8493 3	414 9	N	376	376 1		-0-
05		9455 X	8721	-0-	-734 B	-0-	8285 3	436 9	N	396	396 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 #: 01H		RRCID ->	263733	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.13770 - 18572	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	7719 X	6907	-0-	-812 B	-0-	6155 3	752 9	Y	684	684 1	-0-
01	7471 X	4729	-0-	-2742 B	-0-	4176 3	553 9	Y	503	503 1	-0-
02	6440 X	6061	-0-	-379 B	-0-	5427 3	634 9	Y	576	576 1	-0-
03	6913 X	6710	-0-	-203 B	-0-	6024 3	686 9	Y	624	624 1	-0-
04	6690 X	6088	-0-	-602 B	-0-	5481 3	607 9	Y	552	552 1	-0-
05	6913 X	5977	-0-	-936 B	-0-	5385 3	592 9	Y	538	538 1	-0-

LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263952	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	13923	PERF.13957 - 18649	
12	19127 X	15875	-0-	-3252 B	-0-	14917 3	958 9	Y	871	871 1	-0-
01	18290 X	14340	-0-	-3950 B	-0-	13454 3	886 9	Y	805	805 1	-0-
02	15792 X	13373	-0-	-2419 B	-0-	12538 3	835 9	Y	759	759 1	-0-
03	16833 X	13779	-0-	-3054 B	-0-	12864 3	915 9	Y	832	832 1	-0-
04	15360 X	12817	-0-	-2543 B	-0-	12014 3	803 9	Y	730	730 1	-0-
05	15872 X	12944	-0-	-2928 B	-0-	12129 3	815 9	Y	741	741 1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263957	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	13371	PERF.13470 - 19143	
12	49290 X	6496	-0-	-42794 B	-0-	4869 3	1627 9	Y	1479	1479 1	-0-
01	49290 X	48284	-0-	-1006 B	-0-	36560 3	11724 9	Y	10658	10658 1	-0-
02	44520 X	34211	-0-	-10309 B	-0-	25807 3	8404 9	Y	7640	7640 1	-0-
03	42129 X	31403	-0-	-10726 B	-0-	23710 3	7693 9	Y	6994	6994 1	-0-
04	46740 X	26088	-0-	-20652 B	-0-	19800 3	6288 9	Y	5716	5716 1	-0-
05	48298 X	23321	-0-	-24977 B	-0-	17681 3	5640 9	Y	5127	5124 1	3 8 -0-

MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263988	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13530 - 17943	
12	38908 X	38908	-0-	-0- B	-0-	28550 3	10358 9	Y	9416	9416 1	-0-
01	39051 X	39051	-0-	-0- B	-0-	28716 3	10335 9	Y	9395	9395 1	-0-
02	35621 X	35621	-0-	-0- B	-0-	26082 3	9539 9	Y	8672	8672 1	-0-
03	28407 X	28407	-0-	-0- B	-0-	20766 3	7641 9	Y	6946	6946 1	-0-
04	20672 X	20672	-0-	-0- B	-0-	15053 3	5619 9	Y	5108	5108 1	-0-
*05	20229 X	20229	-0-	-0- B	-0-	14741 3	5488 9	Y	4989	4989 1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264459	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13550 - 18802	
12	24304 X	17991	-0-	-6313 B	-0-	13926 3	4065 9	Y	3695	3695 1	-0-
01	19856 X	19856	-0-	-0- B	-0-	15815 3	4041 9	Y	3674	3674 1	-0-
02	25300 X	25300	-0-	-0- B	-0-	20317 3	4983 9	Y	4530	4530 1	-0-
03	25147 X	25147	-0-	-0- B	-0-	20284 3	4863 9	Y	4421	4421 1	-0-
04	23673 X	23673	-0-	-0- B	-0-	19244 3	4429 9	Y	4026	4026 1	-0-
*05	22793 X	22793	-0-	-0- B	-0-	18582 3	4211 9	Y	3828	3828 1	-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264855	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13409	PERF.13842 - 17829	
12	18450 X	18450	-0-	-0- B	-0-	14319 3	4131 9	Y	3755	3755 1	-0-
01	18674 X	18674	-0-	-0- B	-0-	14468 3	4206 9	Y	3824	3824 1	-0-
02	15120 X	12552	-0-	-2568 B	-0-	9391 3	3161 9	Y	2874	2874 1	-0-
03	19613 X	19613	-0-	-0- B	-0-	15434 3	4179 9	Y	3799	3799 1	-0-
04	16365 X	16365	-0-	-0- B	-0-	12935 3	3430 9	Y	3118	3118 1	-0-
*05	17389 X	17389	-0-	-0- B	-0-	13735 3	3654 9	Y	3322	3322 1	-0-

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264856	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14099 - 17381	
12	5797 X	5335	-0-	-462 B	-0-	4942 3	393 9	N	357	357 1	-0-
01	5549 X	5004	-0-	-545 B	-0-	4633 3	371 9	N	337	337 1	-0-
02	4928 X	4183	-0-	-745 B	-0-	3861 3	322 9	N	293	293 1	-0-
03	5332 X	2818	-0-	-2514 B	-0-	2598 3	220 9	N	200	200 1	-0-
04	5160 X	4756	-0-	-404 B	-0-	4444 3	312 9	N	284	284 1	-0-
05	5332 X	4604	-0-	-728 B	-0-	4327 3	277 9	N	252	252 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	49507	X	47008	-0-	-2499 B	-0-	36590 3	10418 9	Y	9471	9471 1	-0-
01	49507	X	45817	-0-	-3690 B	-0-	35578 3	10239 9	Y	9308	9308 1	-0-
02	44716	X	39313	-0-	-5403 B	-0-	30344 3	8969 9	Y	8154	8154 1	-0-
03	48918	X	25306	-0-	-23612 B	-0-	19473 3	5833 9	Y	5303	5303 1	-0-
04	45480	X	291	-0-	-45189 B	-0-	215 3	76 9	Y	69	69 1	-0-
05	46996	X	40809	-0-	-6187 B	-0-	30051 3	10758 9	Y	9780	9780 1	-0-

MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788 - 18905		
12	13237	X	11654	-0-	-1583 B	-0-	10947 3	707 9	Y	643	643 1	-0-
01	13051	X	12706	-0-	-345 B	-0-	11951 3	755 9	Y	686	686 1	-0-
02	11396	X	10410	-0-	-986 B	-0-	9824 3	586 9	Y	533	533 1	-0-
03	11718	X	10813	-0-	-905 B	-0-	10201 3	612 9	Y	556	556 1	-0-
04	12300	X	9979	-0-	-2321 B	-0-	9393 3	586 9	Y	533	533 1	-0-
05	12710	X	10474	-0-	-2236 B	-0-	9788 3	686 9	Y	624	624 1	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475		PERF.13480 - 18231		
12	26195	X	21071	-0-	-5124 B	-0-	18011 3	3060 9	Y	2782	2782 1	-0-
01	20895	X	20895	-0-	-0 B	-0-	17879 3	3016 9	Y	2742	2742 1	-0-
02	18760	X	16484	-0-	-2276 B	-0-	14171 3	2313 9	Y	2103	2103 1	-0-
03	20770	X	19357	-0-	-1413 B	-0-	16834 3	2523 9	Y	2294	2294 1	-0-
04	20100	X	17889	-0-	-2211 B	-0-	15895 3	1994 9	Y	1813	1813 1	-0-
05	20770	X	17060	-0-	-3710 B	-0-	15287 3	1773 9	Y	1612	1612 1	-0-

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787		PERF.15110 - 19382		
12	9672	X	6150	-0-	-3522 B	-0-	5814 3	336 9	N	305	305 1	-0-
01	9145	X	7808	-0-	-1337 B	-0-	7463 3	345 9	N	314	314 1	-0-
02	8739	X	8739	-0-	-0 B	-0-	8366 3	373 9	N	339	339 1	-0-
03	9635	X	9635	-0-	-0 B	-0-	9078 3	557 9	N	506	506 1	-0-
04	7839	X	7839	-0-	-0 B	-0-	7441 3	398 9	N	362	362 1	-0-
05	9672	X	7878	-0-	-1794 B	-0-	7551 3	327 9	N	297	297 1	-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859		PERF.14129 - 18836		
12	14012	X	12327	-0-	-1685 B	-0-	12148 3	179 9	N	163	163 1	-0-
01	12958	X	12451	-0-	-507 B	-0-	12267 3	184 9	N	167	167 1	-0-
02	12113	X	12113	-0-	-0 B	-0-	11970 3	143 9	N	130	130 1	-0-
03	12896	X	11919	-0-	-977 B	-0-	11751 3	168 9	N	153	153 1	-0-
04	12480	X	11060	-0-	-1420 B	-0-	10905 3	155 9	N	141	141 1	-0-
05	13423	X	11059	-0-	-2364 B	-0-	10906 3	153 9	N	139	139 1	-0-

WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13959 - 19041		
12	8711	X	7711	-0-	-1000 B	-0-	7173 3	538 9	Y	489	489 1	-0-
01	7533	X	7533	-0-	-0 B	-0-	6991 3	542 9	Y	493	493 1	-0-
02	7224	X	6715	-0-	-509 B	-0-	6228 3	487 9	Y	443	443 1	-0-
03	7781	X	7592	-0-	-189 B	-0-	7049 3	543 9	Y	494	494 1	-0-
04	7470	X	6998	-0-	-472 B	-0-	6506 3	492 9	Y	447	447 1	-0-
05	7719	X	6857	-0-	-862 B	-0-	6370 3	487 9	Y	443	443 1	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541		
12	59830	X	48616	-0-	-11214 B	-0-	42834 3	5782 9	Y	5256	5256 1	-0-
01	45725	X	45725	-0-	-0 B	-0-	40193 3	5532 9	Y	5029	5029 1	-0-
02	46984	X	39764	-0-	-7220 B	-0-	35047 3	4717 9	Y	4288	4288 1	-0-
03	52018	X	46615	-0-	-5403 B	-0-	41007 3	5608 9	Y	5098	5098 1	-0-
04	47040	X	44321	-0-	-2719 B	-0-	39143 3	5178 9	Y	4707	4707 1	-0-
05	48608	X	43065	-0-	-5543 B	-0-	38136 3	4929 9	Y	4481	4481 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										
BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	7564	X	4915	-0-	-2649 B	-0-	4738 3	177 9	Y	161	161 1	-0-
01	4410	X	4410	-0-	-0- B	-0-	4222 3	188 9	Y	171	171 1	-0-
02	5180	X	4154	-0-	-1026 B	-0-	4011 3	143 9	Y	130	130 1	-0-
03	5675	X	5675	-0-	-0- B	-0-	5518 3	157 9	Y	143	143 1	-0-
04	5100	X	4129	-0-	-971 B	-0-	3993 3	136 9	Y	124	124 1	-0-
05	4929	X	3147	-0-	-1782 B	-0-	3033 3	114 9	Y	104	104 1	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591		
12	51367	X	36088	-0-	-15279 B	-0-	31501 3	4587 9	Y	4170	4170 1	-0-
01	33863	X	33863	-0-	-0- B	-0-	29586 3	4277 9	Y	3888	3888 1	-0-
02	34440	X	31344	-0-	-3096 B	-0-	27345 3	3999 9	Y	3635	3635 1	-0-
03	38130	X	35008	-0-	-3122 B	-0-	30756 3	4252 9	Y	3865	3865 1	-0-
04	36900	X	33470	-0-	-3430 B	-0-	29497 3	3973 9	Y	3612	3612 1	-0-
05	36084	X	31064	-0-	-5020 B	-0-	27423 3	3641 9	Y	3310	3310 1	-0-

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642		
12	66867	X	51101	-0-	-15766 B	-0-	41487 3	9614 9	Y	8740	8740 1	-0-
01	48404	X	48404	-0-	-0- B	-0-	39330 3	9074 9	Y	8249	8249 1	-0-
02	44212	X	41169	-0-	-3043 B	-0-	33473 3	7696 9	Y	6996	6996 1	-0-
03	48949	X	42712	-0-	-6237 B	-0-	34860 3	7852 9	Y	7138	7138 1	-0-
04	47370	X	38768	-0-	-8602 B	-0-	31794 3	6974 9	Y	6340	6340 1	-0-
05	48949	X	37445	-0-	-11504 B	-0-	30775 3	6670 9	Y	6064	6064 1	-0-

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402		
12	10385	X	9251	-0-	-1134 B	-0-	9110 3	141 9	Y	128	128 1	-0-
01	9360	X	9360	-0-	-0- B	-0-	9199 3	161 9	Y	146	146 1	-0-
02	8680	X	8475	-0-	-205 B	-0-	8274 3	201 9	Y	183	183 1	-0-
03	9424	X	8977	-0-	-447 B	-0-	8805 3	172 9	Y	156	156 1	-0-
04	9060	X	8166	-0-	-894 B	-0-	8032 3	134 9	Y	122	122 1	-0-
05	9393	X	8101	-0-	-1292 B	-0-	7979 3	122 9	Y	111	111 1	-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942		
12	16709	X	11702	-0-	-5007 B	-0-	11052 3	650 9	Y	591	591 1	-0-
01	10741	X	10741	-0-	-0- B	-0-	10129 3	612 9	Y	556	556 1	-0-
02	14000	X	10146	-0-	-3854 B	-0-	9551 3	595 9	Y	541	541 1	-0-
03	14539	X	10888	-0-	-3651 B	-0-	10281 3	607 9	Y	552	552 1	-0-
04	12720	X	12000	-0-	-720 B	-0-	11383 3	617 9	Y	561	561 1	-0-
05	11687	X	11375	-0-	-312 B	-0-	10811 3	564 9	Y	513	513 1	-0-

EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350		
12	29791	X	27279	-0-	-2512 B	-0-	23982 3	3297 9	Y	2997	2997 1	-0-
01	23391	X	23391	-0-	-0- B	-0-	20544 3	2847 9	Y	2588	2588 1	-0-
02	22394	X	22394	-0-	-0- B	-0-	19857 3	2537 9	Y	2306	2306 1	-0-
03	29228	X	29228	-0-	-0- B	-0-	26139 3	3089 9	Y	2808	2808 1	-0-
04	23527	X	23527	-0-	-0- B	-0-	20416 3	3111 9	Y	2828	2828 1	-0-
05	24149	X	22560	-0-	-1589 B	-0-	19593 3	2967 9	Y	2697	2697 1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212		
12	46464	X	46464	-0-	-0- B	-0-	36232 3	10232 9	Y	9302	9302 1	-0-
01	41873	X	41873	-0-	-0- B	-0-	32586 3	9287 9	Y	8443	8443 1	-0-
02	41496	X	34509	-0-	-6987 B	-0-	26855 3	7654 9	Y	6958	6958 1	-0-
03	45942	X	36083	-0-	-9859 B	-0-	28355 3	7728 9	Y	7025	7025 1	-0-
04	44460	X	32177	-0-	-12283 B	-0-	25393 3	6784 9	Y	6167	6167 1	-0-
05	45942	X	30550	-0-	-15392 B	-0-	24158 3	6392 9	Y	5811	5811 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01		WELL #: 02H		RRCID ->	266419	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL	DEPTH	13829	PERF.	13840 - 19302
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	8370 X	7417	-0-	-953 B	-0-	7160 3	257 9	Y	234	234 1		-0-
01	6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-	6335 3	268 9	Y	244	244 1		-0-
02	6552 X	5001	-0-	-1551 B	-0-	4810 3	191 9	Y	174	174 1		-0-
03	7409 X	5235	-0-	-2174 B	-0-	4997 3	238 9	Y	216	216 1		-0-
04	7170 X	4736	-0-	-2434 B	-0-	4542 3	194 9	Y	176	176 1		-0-
05	7409 X	4612	-0-	-2797 B	-0-	4426 3	186 9	Y	169	169 1		-0-

GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266423	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL	DEPTH	13704	PERF.	15093 - 19222
12	9455 X	5082	-0-	-4373 B	-0-	4705 3	377 9	Y	343	343 1		-0-
01	9739 X	9739	-0-	-0- B	-0-	9226 3	513 9	Y	466	466 1		-0-
02	9660 X	9660	-0-	-0- B	-0-	9172 3	488 9	Y	444	444 1		-0-
03	9639 X	9639	-0-	-0- B	-0-	9186 3	453 9	Y	412	412 1		-0-
04	8670 X	8383	-0-	-287 B	-0-	7998 3	385 9	Y	350	350 1		-0-
05	8959 X	7992	-0-	-967 B	-0-	7625 3	367 9	Y	334	334 1		-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID ->	266430	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.	13750 - 18232
12	26166 X	26166	-0-	-0- B	-0-	21034 3	5132 9	Y	4665	4665 1		-0-
01	24561 X	24561	-0-	-0- B	-0-	19916 3	4645 9	Y	4223	4223 1		-0-
02	21840 X	20157	-0-	-1683 B	-0-	16213 3	3944 9	Y	3585	3585 1		-0-
03	26164 X	22214	-0-	-3950 B	-0-	17998 3	4216 9	Y	3833	3833 1		-0-
04	25320 X	20606	-0-	-4714 B	-0-	16654 3	3952 9	Y	3593	3593 1		-0-
05	26164 X	20681	-0-	-5483 B	-0-	16732 3	3949 9	Y	3590	3590 1		-0-

PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266455	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	14162 - 19062
12	21362 X	21362	-0-	-0- B	-0-	19959 3	1403 9	Y	1275	1275 1		-0-
01	16619 X	16619	-0-	-0- B	-0-	15471 3	1148 9	Y	1044	1044 1		-0-
02	13359 X	13359	-0-	-0- B	-0-	12371 3	988 9	Y	898	898 1		-0-
03	11410 X	11410	-0-	-0- B	-0-	10551 3	859 9	Y	781	781 1		-0-
04	16113 X	16113	-0-	-0- B	-0-	14927 3	1186 9	Y	1078	1078 1		-0-
*05	15959 X	15959	-0-	-0- B	-0-	14863 3	1096 9	Y	996	996 1		-0-

WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266606	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.	13880 - 18783
12	19809 X	15823	-0-	-3986 B	-0-	14818 3	1005 9	N	914	914 1		-0-
01	17583 X	17583	-0-	-0- B	-0-	16433 3	1150 9	N	1045	1045 1		-0-
02	16856 X	14193	-0-	-2663 B	-0-	12965 3	1228 9	N	1116	1116 1		-0-
03	18662 X	14894	-0-	-3768 B	-0-	13570 3	1324 9	N	1204	1204 1		-0-
04	18060 X	13450	-0-	-4610 B	-0-	12152 3	1298 9	N	1180	1180 1		-0-
05	17577 X	13086	-0-	-4491 B	-0-	12006 3	1080 9	N	982	982 1		-0-

BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.	13850 - 17912
12	26381 X	21886	-0-	-4495 B	-0-	18041 3	3845 9	Y	3495	3495 1		-0-
01	21229 X	21229	-0-	-0- B	-0-	17541 3	3688 9	Y	3353	3353 1		-0-
02	19722 X	19722	-0-	-0- B	-0-	16167 3	3555 9	Y	3232	3232 1		-0-
03	21025 X	21025	-0-	-0- B	-0-	17277 3	3748 9	Y	3407	3407 1		-0-
04	19534 X	19534	-0-	-0- B	-0-	16113 3	3421 9	Y	3110	3110 1		-0-
05	20181 X	19348	-0-	-833 B	-0-	15997 3	3351 9	Y	3046	3046 1		-0-

BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266960	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.	13620 - 18872
12	34069 X	26772	-0-	-7297 B	-0-	21922 3	4850 9	Y	4409	4409 1		-0-
01	26309 X	26309	-0-	-0- B	-0-	21440 3	4869 9	Y	4426	4426 1		-0-
02	23156 X	22959	-0-	-197 B	-0-	18764 3	4195 9	Y	3814	3814 1		-0-
03	25637 X	24745	-0-	-892 B	-0-	20216 3	4529 9	Y	4117	4117 1		-0-
04	24810 X	23475	-0-	-1335 B	-0-	19250 3	4225 9	Y	3841	3841 1		-0-
05	25637 X	22689	-0-	-2948 B	-0-	18896 3	3793 9	Y	3448	3448 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 06		WELL #:		01H	RRCID ->	267658	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	14090	PERF.14443	- 19745
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	
12	5580 X	4379	-0-	-1201 B	-0-	4379 3		-0-				-0-
01	INC G-10	4419	-0-	4419 B	4419	4369 3	50 9	45	45 1			-0-
02	INC G-10	3144	-0-	3144 B	7563	3112 3	32 9	29	29 1			-0-
03	INC G-10	3585	-0-	3585 B	11148	3534 3	51 9	46	46 1			-0-
04	INC G-10	3724	-0-	3724 B	14872	3683 3	41 9	37	37 1			-0-
*05	18837 X	3965	-0-	-14872 B	-0-	3939 3	26 9	24	24 1			-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267659	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	13835	PERF.14055	- 18900
12	9920 X	7228	-0-	-2692 B	-0-	6851 3	377 9	343	343 1			-0-
01	8226 X	8226	-0-	-0- B	-0-	7854 3	372 9	338	338 1			-0-
02	7924 X	6988	-0-	-936 B	-0-	6634 3	354 9	322	322 1			-0-
03	8463 X	7386	-0-	-1077 B	-0-	7025 3	361 9	328	328 1			-0-
04	7950 X	6672	-0-	-1278 B	-0-	6338 3	334 9	304	304 1			-0-
05	8215 X	6583	-0-	-1632 B	-0-	6257 3	326 9	296	296 1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267697	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	13461	PERF.13480	- 17783
12	22134 X	14957	-0-	-7177 B	-0-	11897 3	3060 9	2782	2782 1			-0-
01	16216 X	16216	-0-	-0- B	-0-	12718 3	3498 9	3180	3180 1			-0-
02	16256 X	16256	-0-	-0- B	-0-	12798 3	3458 9	3144	3144 1			-0-
03	16771 X	1374	-0-	-15397 B	-0-	1089 3	285 9	259	259 1			-0-
04	16407 X	16407	-0-	-0- B	-0-	12463 3	3944 9	3585	3585 1			-0-
*05	27179 X	27179	-0-	-0- B	-0-	20768 3	6411 9	5828	5828 1			-0-

KLEINE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267704	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	13576	PERF.13732	- 17789
12	15469 X	13999	-0-	-1470 B	-0-	11939 3	2060 9	1873	1873 1			-0-
01	15438 X	15438	-0-	-0- B	-0-	13312 3	2126 9	1933	1933 1			-0-
02	12908 X	12203	-0-	-705 B	-0-	10452 3	1751 9	1592	1592 1			-0-
03	14012 X	12938	-0-	-1074 B	-0-	11175 3	1763 9	1603	1603 1			-0-
04	14940 X	11769	-0-	-3171 B	-0-	10185 3	1584 9	1440	1440 1			-0-
05	15438 X	11701	-0-	-3737 B	-0-	10138 3	1563 9	1421	1421 1			-0-

ROBERT GRUNDER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267709	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13899	PERF.14330	- 19652
12	11408 X	8294	-0-	-3114 B	-0-	8129 3	165 9	150	150 1			-0-
01	9092 X	9092	-0-	-0- B	-0-	8992 3	100 9	91	91 1			-0-
02	9436 X	8008	-0-	-1428 B	-0-	7906 3	102 9	93	93 1			-0-
03	10106 X	8323	-0-	-1783 B	-0-	8233 3	90 9	82	82 1			-0-
04	9210 X	8135	-0-	-1075 B	-0-	8034 3	101 9	92	92 1			-0-
05	9083 X	8258	-0-	-825 B	-0-	8162 3	96 9	87	87 1			-0-

RIEDEL 02		WELL #:		01H	RRCID ->	267713	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	13673	PERF.13555	- 17902
12	20150 X	20150	-0-	-0- B	-0-	18072 3	2078 9	1889	1889 1			-0-
01	24028 X	24028	-0-	-0- B	-0-	21534 3	2494 9	2267	2267 1			-0-
02	15794 X	15794	-0-	-0- B	-0-	14054 3	1740 9	1582	1582 1			-0-
03	20150 X	14052	-0-	-6098 B	-0-	12572 3	1480 9	1345	1345 1			-0-
04	23250 X	11388	-0-	-11862 B	-0-	10095 3	1293 9	1175	1175 1			-0-
05	24025 X	10283	-0-	-13742 B	-0-	9133 3	1150 9	1045	1044 1	1 8		-0-

JAMES GANO 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267752	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.14550	- 17632
12	9207 X	8226	-0-	-981 B	-0-	6986 3	1240 9	1127	1127 1			-0-
01	8711 X	7761	-0-	-950 B	-0-	6390 3	1371 9	1246	1246 1			-0-
02	7336 X	6658	-0-	-678 B	-0-	5406 3	1252 9	1138	1138 1			-0-
03	8215 X	6624	-0-	-1591 B	-0-	5257 3	1367 9	1243	1243 1			-0-
04	7950 X	6619	-0-	-1331 B	-0-	5106 3	1513 9	1375	1375 1			-0-
05	8215 X	7114	-0-	-1101 B	-0-	6192 3	922 9	838	838 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												
KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267753	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13680	- 19775			
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		
12	28647 X	28647	-0-	-0- B	-0-	24133	3	4514	9	Y	4104	4104	1	-0-
01	28251 X	28251	-0-	-0- B	-0-	23522	3	4729	9	Y	4299	4299	1	-0-
02	24640 X	23177	-0-	-1463 B	-0-	19387	3	3790	9	Y	3445	3445	1	-0-
03	28644 X	24744	-0-	-3900 B	-0-	20741	3	4003	9	Y	3639	3639	1	-0-
04	27720 X	19478	-0-	-8242 B	-0-	16289	3	3189	9	Y	2899	2899	1	-0-
05	28644 X	17103	-0-	-11541 B	-0-	14292	3	2811	9	Y	2555	2555	1	-0-

J. B. DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267759	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13744	- 17951			
12	7812 X	5153	-0-	-2659 B	-0-	4968	3	185	9	Y	168	168	1	-0-
01	7770 X	7770	-0-	-0- B	-0-	7499	3	271	9	Y	246	246	1	-0-
02	6636 X	6478	-0-	-158 B	-0-	6270	3	208	9	Y	189	189	1	-0-
03	7037 X	6809	-0-	-228 B	-0-	6577	3	232	9	Y	211	211	1	-0-
04	7530 X	6267	-0-	-1263 B	-0-	6076	3	191	9	Y	174	174	1	-0-
05	7781 X	6023	-0-	-1758 B	-0-	5838	3	185	9	Y	168	168	1	-0-

WILD 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267976	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13958	PERF.14220	- 18672			
12	11749 X	10135	-0-	-1614 B	-0-	9794	3	341	9	Y	310	310	1	-0-
01	10292 X	8325	-0-	-1967 B	-0-	8025	3	300	9	Y	273	273	1	-0-
02	9072 X	7493	-0-	-1579 B	-0-	7256	3	237	9	Y	215	215	1	-0-
03	10137 X	7433	-0-	-2704 B	-0-	7212	3	221	9	Y	201	201	1	-0-
04	9810 X	7096	-0-	-2714 B	-0-	6872	3	224	9	Y	204	204	1	-0-
05	10137 X	6776	-0-	-3361 B	-0-	6582	3	194	9	Y	176	176	1	-0-

COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268181	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13894	PERF.13950	- 19512			
12	18755 X	13920	-0-	-4835 B	-0-	13416	3	504	9	N	458	458	1	-0-
01	14092 X	14092	-0-	-0- B	-0-	13533	3	559	9	N	508	508	1	-0-
02	14504 X	10997	-0-	-3507 B	-0-	10578	3	419	9	N	381	381	1	-0-
03	15841 X	12776	-0-	-3065 B	-0-	12308	3	468	9	N	425	425	1	-0-
04	14190 X	11839	-0-	-2351 B	-0-	11384	3	455	9	N	414	414	1	-0-
05	14105 X	11789	-0-	-2316 B	-0-	11259	3	530	9	N	482	482	1	-0-

MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID ->	268197	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	13970	PERF.14741	- 17903			
12	9579 X	8009	-0-	-1570 B	-0-	8009	3			Y	-0-			-0-
01	INC G-10	8268	-0-	8268 B	8268	7772	3	496	9	Y	451	451	1	-0-
02	INC G-10	6715	-0-	6715 B	14983	6687	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
03	INC G-10	7134	-0-	7134 B	22117	7051	3	83	9	Y	75	75	1	-0-
04	INC G-10	7219	-0-	7219 B	29336	7128	3	91	9	Y	83	83	1	-0-
*05	36666 X	7330	-0-	-29336 B	-0-	7243	3	87	9	Y	79	79	1	-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 02H		RRCID ->	268205	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	13783	PERF.13840	- 17662			
12	7967 X	5681	-0-	-2286 B	-0-	5458	3	91	4	N	120			195
						132	9							
01	6820 X	5362	-0-	-1458 B	-0-	5114	3	104	4	N	131	181	1	145
						144	9							
02	5824 X	4576	-0-	-1248 B	-0-	4377	3	85	4	N	104	181	1	68
						114	9							
03	6169 X	4650	-0-	-1519 B	-0-	4451	3	79	4	N	109			177
						120	9							
04	5880 X	4218	-0-	-1662 B	-0-	4018	3	90	4	N	100	179	1	98
						110	9							
05	5673 X	4605	-0-	-1068 B	-0-	4419	3	66	4	N	109			207
						120	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748													
PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012			TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912						
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
12	6789 X	5656	-0-	-1133 B	-0-	5488	3	168	9	Y	153	153	1		-0-
01	7086 X	7086	-0-	-0- B	-0-	6815	3	271	9	Y	246	246	1		-0-
02	6396 X	6396	-0-	-0- B	-0-	6278	3	118	9	Y	107	107	1		-0-
03	5983 X	5452	-0-	-531 B	-0-	5383	3	69	9	Y	63	63	1		-0-
04	6870 X	5008	-0-	-1862 B	-0-	4944	3	64	9	Y	58	58	1		-0-
05	7099 X	4843	-0-	-2256 B	-0-	4781	3	62	9	Y	56	56	1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012			TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301						
12	40021 X	26810	-0-	-13211 B	-0-	21917	3	4893	9	Y	4448	4448	1		-0-
01	25415 X	25415	-0-	-0- B	-0-	20769	3	4646	9	Y	4224	4224	1		-0-
02	23464 X	21033	-0-	-2431 B	-0-	17043	3	3990	9	Y	3627	3627	1		-0-
03	25978 X	22631	-0-	-3347 B	-0-	18465	3	4166	9	Y	3787	3787	1		-0-
04	25140 X	4673	-0-	-20467 B	-0-	3714	3	959	9	Y	872	872	1		-0-
05	25978 X	24734	-0-	-1244 B	-0-	20174	3	4560	9	Y	4145	4145	1		-0-

BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271						
12	62682 X	49671	-0-	-13011 B	-0-	37798	3	11873	9	Y	10794	10794	1		-0-
01	45420 X	45420	-0-	-0- B	-0-	34775	3	10645	9	Y	9677	9677	1		-0-
02	39710 X	39710	-0-	-0- B	-0-	30475	3	9235	9	Y	8395	8395	1		-0-
03	40576 X	40576	-0-	-0- B	-0-	31124	3	9452	9	Y	8593	8593	1		-0-
04	38460 X	37398	-0-	-1062 B	-0-	28971	3	8427	9	Y	7661	7661	1		-0-
05	39742 X	37046	-0-	-2696 B	-0-	28543	3	8503	9	Y	7730	7730	1		-0-

BRUNS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371						
12	62837 X	52290	-0-	-10547 B	-0-	39446	3	12844	9	Y	11676	11676	1		-0-
01	47377 X	47377	-0-	-0- B	-0-	35816	3	11561	9	Y	10510	10510	1		-0-
02	38510 X	38510	-0-	-0- B	-0-	29094	3	9416	9	Y	8560	8560	1		-0-
03	40734 X	38400	-0-	-2334 B	-0-	28953	3	9447	9	Y	8588	8588	1		-0-
04	39420 X	35387	-0-	-4033 B	-0-	26815	3	8572	9	Y	7793	7793	1		-0-
05	40734 X	469	-0-	-40265 B	-0-	350	3	119	9	Y	108	108	1		-0-

AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012			TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311						
12	39401 X	28520	-0-	-10881 B	-0-	26079	3	2441	9	Y	2219	2219	1		-0-
01	25331 X	25331	-0-	-0- B	-0-	23154	3	2177	9	Y	1979	1979	1		-0-
02	30856 X	23379	-0-	-7477 B	-0-	21483	3	1896	9	Y	1724	1724	1		-0-
03	31434 X	24193	-0-	-7241 B	-0-	22234	3	1959	9	Y	1781	1781	1		-0-
04	27600 X	22525	-0-	-5075 B	-0-	20755	3	1770	9	Y	1609	1609	1		-0-
05	28520 X	22293	-0-	-6227 B	-0-	20596	3	1697	9	Y	1543	1543	1		-0-

GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081						
12	58373 X	53551	-0-	-4822 B	-0-	43081	3	10470	9	Y	9518	9518	1		-0-
01	49048 X	49048	-0-	-0- B	-0-	39731	3	9317	9	Y	8470	8470	1		-0-
02	40634 X	40634	-0-	-0- B	-0-	32410	3	8224	9	Y	7476	7476	1		-0-
03	43493 X	3666	-0-	-39827 B	-0-	2949	3	717	9	Y	652	652	1		-0-
04	42090 X	28507	-0-	-13583 B	-0-	22185	3	6322	9	Y	5747	5747	1		-0-
05	43493 X	28424	-0-	-15069 B	-0-	22421	3	6003	9	Y	5457	5457	1		-0-

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181						
12	61225 X	48346	-0-	-12879 B	-0-	37323	3	11023	9	Y	10021	10021	1		-0-
01	43580 X	43580	-0-	-0- B	-0-	33737	3	9843	9	Y	8948	8948	1		-0-
02	37744 X	36572	-0-	-1172 B	-0-	28594	3	7978	9	Y	7253	7253	1		-0-
03	41788 X	37598	-0-	-4190 B	-0-	29297	3	8301	9	Y	7546	7546	1		-0-
04	40440 X	32596	-0-	-7844 B	-0-	25462	3	7134	9	Y	6485	6485	1		-0-
05	41788 X	9514	-0-	-32274 B	-0-	6917	3	2597	9	Y	2361	2361	1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
JO ANN MUELLER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	21607 X	14330	-0-	-7277 B	-0-	13975 3	355 9	Y	323	323 1	-0-		
01	19685 X	13307	-0-	-6378 B	-0-	13243 3	64 9	Y	58	58 1	-0-		
02	15764 X	10791	-0-	-4973 B	-0-	10660 3	131 9	Y	119	119 1	-0-		
03	16399 X	11706	-0-	-4693 B	-0-	11438 3	268 9	Y	244	244 1	-0-		
04	14850 X	11181	-0-	-3669 B	-0-	10953 3	228 9	Y	207	207 1	-0-		
05	14322 X	10532	-0-	-3790 B	-0-	10352 3	180 9	Y	164	164 1	-0-		

HOPE 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181	
12	47611 X	47611	-0-	-0- B	-0-	37557 3	10054 9	Y	9140	9140 1	-0-		
01	44148 X	44148	-0-	-0- B	-0-	34813 3	9335 9	Y	8486	8486 1	-0-		
02	36909 X	36909	-0-	-0- B	-0-	29152 3	7757 9	Y	7052	7052 1	-0-		
03	38626 X	38293	-0-	-333 B	-0-	30393 3	7900 9	Y	7182	7182 1	-0-		
04	37380 X	34284	-0-	-3096 B	-0-	27364 3	6920 9	Y	6291	6291 1	-0-		
05	38626 X	33428	-0-	-5198 B	-0-	26661 3	6767 9	Y	6152	6152 1	-0-		

DWORACZYK 01		WELL #:		04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460 - 19901	
12	74028 X	61072	-0-	-12956 B	-0-	47023 3	14049 9	Y	12772	12772 1	-0-		
01	57958 X	57958	-0-	-0- B	-0-	44569 3	13389 9	Y	12172	12172 1	-0-		
02	51466 X	51466	-0-	-0- B	-0-	39563 3	11903 9	Y	10821	10821 1	-0-		
03	53161 X	53161	-0-	-0- B	-0-	40977 3	12184 9	Y	11076	11076 1	-0-		
04	50535 X	50535	-0-	-0- B	-0-	39118 3	11417 9	Y	10379	10379 1	-0-		
05	50871 X	49832	-0-	-1039 B	-0-	38569 3	11263 9	Y	10239	10239 1	-0-		

STRAUBE 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821	
12	39990 X	30547	-0-	-9443 B	-0-	27177 3	3370 9	Y	3064	3064 1	-0-		
01	28104 X	28104	-0-	-0- B	-0-	25038 3	3066 9	Y	2787	2787 1	-0-		
02	26432 X	23483	-0-	-2949 B	-0-	20828 3	2655 9	Y	2414	2414 1	-0-		
03	29264 X	25127	-0-	-4137 B	-0-	22311 3	2816 9	Y	2560	2560 1	-0-		
04	28320 X	23366	-0-	-4954 B	-0-	20780 3	2586 9	Y	2351	2351 1	-0-		
05	29264 X	23083	-0-	-6181 B	-0-	20617 3	2466 9	Y	2242	2242 1	-0-		

HOPE 01		WELL #:		03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470 - 19971	
12	57505 X	54455	-0-	-3050 B	-0-	42522 3	11933 9	Y	10848	10848 1	-0-		
01	49924 X	49924	-0-	-0- B	-0-	38819 3	11105 9	Y	10095	10095 1	-0-		
02	43616 X	43616	-0-	-0- B	-0-	33983 3	9633 9	Y	8757	8757 1	-0-		
03	46531 X	14459	-0-	-32072 B	-0-	11170 3	3289 9	Y	2990	2990 1	-0-		
04	45580 X	45580	-0-	-0- B	-0-	35193 3	10387 9	Y	9443	9443 1	-0-		
05	46531 X	42470	-0-	-4061 B	-0-	33246 3	9224 9	Y	8385	8385 1	-0-		

HAY 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13790 - 18742	
12	36704 X	26016	-0-	-10688 B	-0-	24178 3	1838 9	Y	1671	1671 1	-0-		
01	33852 X	25727	-0-	-8125 B	-0-	23966 3	1761 9	Y	1601	1601 1	-0-		
02	29484 X	22274	-0-	-7210 B	-0-	20715 3	1559 9	Y	1417	1417 1	-0-		
03	30535 X	23187	-0-	-7348 B	-0-	21569 3	1618 9	Y	1471	1471 1	-0-		
04	27810 X	21901	-0-	-5909 B	-0-	20458 3	1443 9	Y	1312	1312 1	-0-		
05	26009 X	21618	-0-	-4391 B	-0-	20235 3	1383 9	Y	1257	1257 1	-0-		

SCHORLEMER 02		WELL #:		01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13670 - 18301	
12	45105 X	30538	-0-	-14567 B	-0-	24797 3	5741 9	Y	5219	5219 1	-0-		
01	29837 X	29837	-0-	-0- B	-0-	24329 3	5508 9	Y	5007	5007 1	-0-		
02	29148 X	26180	-0-	-2968 B	-0-	21326 3	4854 9	Y	4413	4413 1	-0-		
03	32271 X	24542	-0-	-7729 B	-0-	19885 3	4657 9	Y	4234	4234 1	-0-		
04	29550 X	25039	-0-	-4511 B	-0-	20224 3	4815 9	Y	4377	4377 1	-0-		
05	30535 X	25275	-0-	-5260 B	-0-	20459 3	4816 9	Y	4378	4378 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 #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13590 - 18297	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	* BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
12	42098 X	28686	-0-	-13412 B	-0-	23843 3	4843 9	Y	4403	4403 1	-0-
01	27504 X	27504	-0-	-0- B	-0-	22632 3	4872 9	Y	4429	4429 1	-0-
02	27440 X	23428	-0-	-4012 B	-0-	19223 3	4205 9	Y	3823	3823 1	-0-
03	30380 X	24669	-0-	-5711 B	-0-	20372 3	4297 9	Y	3906	3906 1	-0-
04	27870 X	372	-0-	-27498 B	-0-	308 3	64 9	Y	58	58 1	-0-
05	28675 X	19678	-0-	-8997 B	-0-	15179 3	4499 9	Y	4090	4090 1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13460 - 19901	
12	74493 X	42702	-0-	-31791 B	-0-	32378 3	10324 9	Y	9385	9385 1	-0-
01	54927 X	54927	-0-	-0- B	-0-	41742 3	13185 9	Y	11986	11986 1	-0-
02	46178 X	46178	-0-	-0- B	-0-	35286 3	10892 9	Y	9902	9902 1	-0-
03	52380 X	52380	-0-	-0- B	-0-	40096 3	12284 9	Y	11167	11167 1	-0-
04	51126 X	51126	-0-	-0- B	-0-	39266 3	11860 9	Y	10782	10782 1	-0-
05	47523 X	46270	-0-	-1253 B	-0-	35599 3	10671 9	Y	9701	9701 1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13520 - 19961	
12	75454 X	4972	-0-	-70482 B	-0-	3820 3	1152 9	Y	1047	1047 1	-0-
01	75487 X	75487	-0-	-0- B	-0-	56273 3	19214 9	Y	17467	17467 1	-0-
02	59644 X	59644	-0-	-0- B	-0-	44848 3	14796 9	Y	13451	13451 1	-0-
03	60509 X	60509	-0-	-0- B	-0-	45606 3	14903 9	Y	13548	13548 1	-0-
04	57009 X	57009	-0-	-0- B	-0-	42640 3	14369 9	Y	13063	13063 1	-0-
*05	54385 X	54385	-0-	-0- B	-0-	40472 3	13913 9	Y	12648	12648 1	-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463		PERF.13558 - 17501	
12	40672 X	30032	-0-	-10640 B	-0-	24986 3	5046 9	Y	4587	4587 1	-0-
01	27447 X	27447	-0-	-0- B	-0-	22782 3	4665 9	Y	4241	4241 1	-0-
02	27832 X	23208	-0-	-4624 B	-0-	19176 3	4032 9	Y	3665	3665 1	-0-
03	30814 X	24446	-0-	-6368 B	-0-	20245 3	4201 9	Y	3819	3819 1	-0-
04	29070 X	22438	-0-	-6632 B	-0-	18628 3	3810 9	Y	3464	3464 1	-0-
05	30039 X	21677	-0-	-8362 B	-0-	17995 3	3682 9	Y	3347	3347 1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13640 - 18921	
12	58962 X	50520	-0-	-8442 B	-0-	41304 3	9216 9	Y	8378	8378 1	-0-
01	46814 X	46814	-0-	-0- B	-0-	38495 3	8319 9	Y	7563	7563 1	-0-
02	41300 X	38830	-0-	-2470 B	-0-	31808 3	7022 9	Y	6384	6384 1	-0-
03	45725 X	41283	-0-	-4442 B	-0-	34039 3	7244 9	Y	6585	6585 1	-0-
04	44250 X	37413	-0-	-6837 B	-0-	30968 3	6445 9	Y	5859	5859 1	-0-
05	45725 X	36202	-0-	-9523 B	-0-	30073 3	6129 9	Y	5572	5572 1	-0-

SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841	
12	20801 X	13778	-0-	-7023 B	-0-	12125 3	1653 9	Y	1503	1503 1	-0-
01	14420 X	14420	-0-	-0- B	-0-	12822 3	1598 9	Y	1453	1453 1	-0-
02	14364 X	12023	-0-	-2341 B	-0-	10699 3	1324 9	Y	1204	1204 1	-0-
03	13764 X	12572	-0-	-1192 B	-0-	11240 3	1332 9	Y	1211	1211 1	-0-
04	13950 X	10318	-0-	-3632 B	-0-	9109 3	1209 9	Y	1099	1099 1	-0-
05	14415 X	9814	-0-	-4601 B	-0-	8672 3	1142 9	Y	1038	1038 1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971	
12	58838 X	48561	-0-	-10277 B	-0-	39553 3	9008 9	Y	8189	8189 1	-0-
01	46197 X	46197	-0-	-0- B	-0-	37938 3	8259 9	Y	7508	7508 1	-0-
02	43652 X	38393	-0-	-5259 B	-0-	31405 3	6988 9	Y	6353	6353 1	-0-
03	48329 X	6167	-0-	-42162 B	-0-	5093 3	1074 9	Y	976	976 1	-0-
04	46770 X	34483	-0-	-12287 B	-0-	27451 3	7032 9	Y	6393	6393 1	-0-
05	48329 X	38043	-0-	-10286 B	-0-	30621 3	7422 9	Y	6747	6747 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 #:		04H	RRCID ->	268951	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	13335	PERF.13500	- 19671		
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	EOM BALANCE
12		72044 X	59858	-0-	-12186 B	-0-	46326 3	13532 9	Y		12302	12302 1		-0-
01		56525 X	56525	-0-	-0- B	-0-	43799 3	12726 9	Y		11569	11569 1		-0-
02		48140 X	48140	-0-	-0- B	-0-	37194 3	10946 9	Y		9951	9951 1		-0-
03		53134 X	51556	-0-	-1578 B	-0-	40226 3	11330 9	Y		10300	10300 1		-0-
04		51420 X	46897	-0-	-4523 B	-0-	36645 3	10252 9	Y		9320	9320 1		-0-
05		53134 X	45714	-0-	-7420 B	-0-	35823 3	9891 9	Y		8992	8992 1		-0-

HAROLD GOHMERT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268964	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	13753	PERF.13717	- 19761		
12		71796 X	42944	-0-	-28852 B	-0-	40150 3	2794 9	Y		2540	2540 1		-0-
01		65782 X	45779	-0-	-20003 B	-0-	42937 3	2842 9	Y		2584	2584 1		-0-
02		55720 X	38241	-0-	-17479 B	-0-	35791 3	2450 9	Y		2227	2227 1		-0-
03		0 W	40791	-0-	40791 B	40791	37972 3	2819 9	Y		2563	2563 1		-0-
04		0 W	36484	-0-	36484 B	77275	33965 3	2519 9	Y		2290	2290 1		-0-
*05		113878 X	36603	-0-	-77275 B	-0-	34118 3	2485 9	Y		2259	2259 1		-0-

BARROW 01		WELL #:		04H	RRCID ->	269397	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13720	- 17351		
12		84909 X	54071	-0-	-30838 B	-0-	45412 3	8659 9	Y		7872	7872 1		-0-
01		75981 X	50205	-0-	-25776 B	-0-	42130 3	8075 9	Y		7341	7341 1		-0-
02		60144 X	42800	-0-	-17344 B	-0-	35949 3	6851 9	Y		6228	6228 1		-0-
03		60388 X	43919	-0-	-16469 B	-0-	36937 3	6982 9	Y		6347	6347 1		-0-
04		52380 X	39749	-0-	-12631 B	-0-	33587 3	6162 9	Y		5602	5602 1		-0-
05		54064 X	38306	-0-	-15758 B	-0-	32474 3	5832 9	Y		5302	5302 1		-0-

KLEINE 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269532	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	13511	PERF.13670	- 19711		
12		83421 X	21867	-0-	-61554 B	-0-	19274 3	2593 9	Y		2357	2357 1		-0-
01		80662 X	68807	-0-	-11855 B	-0-	60555 3	8252 9	Y		7502	7502 1		-0-
02		72856 X	57800	-0-	-15056 B	-0-	49779 3	8021 9	Y		7292	7292 1		-0-
03		62203 X	62203	-0-	-0- B	-0-	53665 3	8538 9	Y		7762	7762 1		-0-
04		66600 X	56339	-0-	-10261 B	-0-	48705 3	7634 9	Y		6940	6940 1		-0-
05		68820 X	54519	-0-	-14301 B	-0-	47170 3	7349 9	Y		6681	6681 1		-0-

BARROW 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269567	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13711	PERF.13715	- 17361		
12		76508 X	44223	-0-	-32285 B	-0-	37958 3	6265 9	Y		5695	5695 1		-0-
01		68448 X	32717	-0-	-35731 B	-0-	28108 3	4609 9	Y		4190	4190 1		-0-
02		51604 X	29076	-0-	-22528 B	-0-	24515 3	4561 9	Y		4146	4146 1		-0-
03		47492 X	31713	-0-	-15779 B	-0-	26488 3	5225 9	Y		4750	4750 1		-0-
04		42810 X	28896	-0-	-13914 B	-0-	24239 3	4657 9	Y		4234	4234 1		-0-
05		44237 X	27700	-0-	-16537 B	-0-	23247 3	4453 9	Y		4048	4048 1		-0-

BARROW 01		WELL #:		03H	RRCID ->	270125	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13729	PERF.13685	- 17301		
12		88567 X	49160	-0-	-39407 B	-0-	41365 3	7795 9	Y		7086	7086 1		-0-
01		74152 X	38599	-0-	-35553 B	-0-	32314 3	6285 9	Y		5714	5714 1		-0-
02		56560 X	31381	-0-	-25179 B	-0-	26196 3	5185 9	Y		4714	4714 1		-0-
03		57040 X	32978	-0-	-24062 B	-0-	27565 3	5413 9	Y		4921	4921 1		-0-
04		47580 X	30073	-0-	-17507 B	-0-	25267 3	4806 9	Y		4369	4369 1		-0-
05		49166 X	28867	-0-	-20299 B	-0-	24270 3	4597 9	Y		4179	4179 1		-0-

TIETZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	270914	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13957	- 18781		
12		96906 X	65660	-0-	-31246 B	-0-	64602 3	1058 9	N		962	962 1		-0-
01		96906 X	45350	-0-	-51556 B	-0-	44578 3	772 9	N		702	702 1		-0-
02		87528 X	39753	-0-	-47775 B	-0-	39105 3	648 9	N		589	589 1		-0-
03		94984 X	41012	-0-	-53972 B	-0-	40379 3	633 9	N		575	575 1		-0-
04		76500 X	37148	-0-	-39352 B	-0-	36591 3	557 9	N		506	506 1		-0-
05		65658 X	33761	-0-	-31897 B	-0-	33295 3	466 9	N		424	424 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 #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13840 - 20071		
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	
12	133775 X	133775	-0-	-0-	B	-0-	107009 3	26766 9	N	24333	24333 1	-0-
01	96874 X	96874	-0-	-0-	B	-0-	74602 3	22272 9	N	20247	20247 1	-0-
02	79710 X	79710	-0-	-0-	B	-0-	61054 3	18656 9	N	16960	16960 1	-0-
03	81091 X	81091	-0-	-0-	B	-0-	61992 3	19099 9	N	17363	17363 1	-0-
04	79019 X	79019	-0-	-0-	B	-0-	60418 3	18601 9	N	16910	16910 1	-0-
*05	77923 X	77923	-0-	-0-	B	-0-	59453 3	18470 9	N	16791	16791 1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602		PERF.13790 - 21771		
12	92894 X	92894	-0-	-0-	B	-0-	71482 3	21412 9	N	19465	19465 1	-0-
01	127603 X	127603	-0-	-0-	B	-0-	102544 3	25059 9	N	22781	22781 1	-0-
02	111665 X	111665	-0-	-0-	B	-0-	89785 3	21880 9	N	19891	19891 1	-0-
03	119554 X	119554	-0-	-0-	B	-0-	96422 3	23132 9	N	21029	21029 1	-0-
04	111327 X	111327	-0-	-0-	B	-0-	89523 3	21804 9	N	19822	19822 1	-0-
*05	109262 X	109262	-0-	-0-	B	-0-	87916 3	21346 9	N	19405	19405 1	-0-

ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920 - 18401		
12	118358 X	88136	-0-	-30222	B	-0-	84574 3	3562 9	N	3238	3238 1	-0-
01	118358 X	77291	-0-	-41067	B	-0-	74154 3	3137 9	N	2852	2852 1	-0-
02	106904 X	65395	-0-	-41509	B	-0-	62689 3	2706 9	N	2460	2460 1	-0-
03	67592 X	67592	-0-	-0-	B	-0-	64952 3	2640 9	N	2400	2400 1	-0-
04	97050 X	57480	-0-	-39570	B	-0-	55293 3	2187 9	N	1988	1988 1	-0-
05	88133 X	51394	-0-	-36739	B	-0-	49460 3	1934 9	N	1758	1758 1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13590 - 20871		
12	138523 X	138523	-0-	-0-	B	-0-	112059 3	26464 9	N	24058	24058 1	-0-
01	128313 X	128313	-0-	-0-	B	-0-	104039 3	24274 9	N	22067	22067 1	-0-
02	112961 X	112961	-0-	-0-	B	-0-	91860 3	21101 9	N	19183	19183 1	-0-
03	115665 X	115665	-0-	-0-	B	-0-	93630 3	22035 9	N	20032	20032 1	-0-
04	108611 X	108611	-0-	-0-	B	-0-	88318 3	20293 9	N	18448	18448 1	-0-
*05	104472 X	104472	-0-	-0-	B	-0-	84702 3	19770 9	N	17973	17973 1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13450 - 19331		
12	102499 X	102499	-0-	-0-	B	-0-	82052 3	20447 9	N	18588	18588 1	-0-
01	82364 X	82364	-0-	-0-	B	-0-	65532 3	16832 9	N	15302	15302 1	-0-
02	69966 X	69966	-0-	-0-	B	-0-	55564 3	14402 9	N	13093	13093 1	-0-
03	75857 X	71000	-0-	-4857	B	-0-	56371 3	14629 9	N	13299	13299 1	-0-
04	73410 X	64034	-0-	-9376	B	-0-	50634 3	13400 9	N	12182	12182 1	-0-
05	75857 X	60708	-0-	-15149	B	-0-	47946 3	12762 9	N	11602	11602 1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13520 - 20451		
12	110271 X	110271	-0-	-0-	B	-0-	83650 3	26621 9	N	24201	24201 1	-0-
01	101656 X	101656	-0-	-0-	B	-0-	77505 3	24151 9	N	21955	21955 1	-0-
02	82040 X	82040	-0-	-0-	B	-0-	62332 3	19708 9	N	17916	17916 1	-0-
03	80312 X	80312	-0-	-0-	B	-0-	60763 3	19549 9	N	17772	17772 1	-0-
04	74103 X	74103	-0-	-0-	B	-0-	56160 3	17943 9	N	16312	16312 1	-0-
05	61101 X	32156	-0-	-28945	B	-0-	24091 3	8065 9	N	7332	7332 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
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		

MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID ->	271615	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13590 - 18671	
12	111836 X	111836	-0-	-0- B	-0-	85540 3	7460 4	N	17124	17654 1	770
01	108825 X	108825	-0-	-0- B	-0-	18836 9	1363 4	N	22571	23341 1	-0-
02	90005 X	90005	-0-	-0- B	-0-	82634 3	2403 9	N	18548	18548 1	-0-
03	90026 X	90026	-0-	-0- B	-0-	24828 9	20012 9	N	18193	18193 1	-0-
04	86638 X	86638	-0-	-0- B	-0-	69602 3	19084 9	N	17349	17349 1	-0-
*05	85654 X	85654	-0-	-0- B	-0-	70014 3	18762 9	N	17056	17056 1	-0-
04	86638 X	86638	-0-	-0- B	-0-	67554 3					-0-
05	85654 X	85654	-0-	-0- B	-0-	66892 3					-0-

MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID ->	271616	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	13408	PERF.13550 - 18011	
12	205580 X	126083	-0-	-79497 B	-0-	98228 3	27855 9	N	25323	25497 1	-0-
01	110792 X	110792	-0-	-0- B	-0-	86933 3	23859 9	N	21690	21690 1	-0-
02	94741 X	94741	-0-	-0- B	-0-	74444 3	20297 9	N	18452	18452 1	-0-
03	89156 X	64764	-0-	-24392 B	-0-	50798 3	13966 9	N	12696	12696 1	-0-
04	86280 X	307	-0-	-85973 B	-0-	230 3	77 9	N	70	70 1	-0-
05	89156 X	58174	-0-	-30982 B	-0-	44899 3	13275 9	N	12068	12068 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID ->	271617	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	13357	PERF.13600 - 18531	
12	188875 X	114398	-0-	-74477 B	-0-	87327 3	4487 4	N	20531	20537 1	1015
01	120264 X	120264	-0-	-0- B	-0-	22584 9	1816 4	N	22225	23240 1	-0-
02	103343 X	103343	-0-	-0- B	-0-	94000 3	22098 9	N	20089	20089 1	-0-
03	94953 X	91416	-0-	-3537 B	-0-	24448 9	19534 9	N	17758	17758 1	-0-
04	91890 X	67804	-0-	-24086 B	-0-	81245 3	14565 9	N	13241	13241 1	-0-
05	94953 X	84386	-0-	-10567 B	-0-	71882 3	17637 9	N	16034	16034 1	-0-
04	91890 X	67804	-0-	-24086 B	-0-	53239 3					-0-
05	94953 X	84386	-0-	-10567 B	-0-	66749 3					-0-

MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID ->	271618	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	13342	PERF.13610 - 18541	
12	178036 X	106973	-0-	-71063 B	-0-	81186 3	6680 4	N	17370	17193 1	1148
01	116568 X	116568	-0-	-0- B	-0-	19107 9	1622 4	N	22053	23201 1	-0-
02	99771 X	99771	-0-	-0- B	-0-	90688 3	21692 9	N	19720	19720 1	-0-
03	86893 X	82299	-0-	-4594 B	-0-	24258 9	18257 9	N	16597	16597 1	-0-
04	84090 X	71017	-0-	-13073 B	-0-	78079 3	15870 9	N	14427	14427 1	-0-
05	86893 X	59822	-0-	-27071 B	-0-	64042 3	13570 9	N	12336	12336 1	-0-
04	84090 X	71017	-0-	-13073 B	-0-	55147 3					-0-
05	86893 X	59822	-0-	-27071 B	-0-	46252 3					-0-

RIEDELSE 02		WELL #: 02H		RRCID ->	271736	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	13643	PERF.13610 - 18441	
12	0	74705	-0-	74705 B	74705	67365 3	7340 9	N	6673	6673 1	-0-
01	0	109847	-0-	109847 B	184552	99338 3	10509 9	N	9554	9554 1	-0-
02	274671 X	90119	-0-	-184552 B	-0-	81669 3	8450 9	N	7682	7682 1	-0-
03	81528 X	81528	-0-	-0- B	-0-	74053 3	7475 9	N	6795	6795 1	-0-
04	74430 X	69668	-0-	-4762 B	-0-	63429 3	6239 9	N	5672	5672 1	-0-
05	76911 X	62845	-0-	-14066 B	-0-	57368 3	5477 9	N	4979	4979 1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID ->	271737	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13820 - 17621	
01	0	42630	-0-	42630 B	42630	33889 3	3056 4	N	5168	3821 1	1347
02	161369 X	118739	-0-	-42630 B	-0-	5685 9	6678 4	N	13394	13566 1	1175
03	113002 X	113002	-0-	-0- B	-0-	97328 3	5878 4	N	12952	14127 1	-0-
04	98822 X	98822	-0-	-0- B	-0-	14733 9	15770 9	N	14336	14336 1	-0-
05	99696 X	83923	-0-	-15773 B	-0-	92877 3	13483 9	N	12257	12257 1	-0-
04	98822 X	98822	-0-	-0- B	-0-	83052 3					-0-
05	99696 X	83923	-0-	-15773 B	-0-	70440 3					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		0	136950	-0-	136950 B	233236	121645	3	15305	9	N	13914	13914	1	-0-
01		372582 X	139346	-0-	-233236 B		124657	3	14689	9	N	13354	13354	1	-0-
02		116123 X	116123	-0-	-0- B		103852	3	12271	9	N	11155	11155	1	-0-
03		114114 X	114114	-0-	-0- B		101977	3	12137	9	N	11034	11034	1	-0-
04		99000 X	97170	-0-	-1830 B		86640	3	10530	9	N	9573	9573	1	-0-
05		102300 X	98578	-0-	-3722 B		88192	3	10386	9	N	9442	9442	1	-0-
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491															
12		0	153283	-0-	153283 B	261083	136406	3	16877	9	N	15343	15343	1	-0-
01		0 W	153642	-0-	153642 B	414725	137484	3	16158	9	N	14689	14689	1	-0-
02		0 W	122853	-0-	122853 B	537578	109743	3	13110	9	N	11918	11918	1	-0-
03		0 W	117969	-0-	117969 B	655547	105239	3	12730	9	N	11573	11573	1	-0-
04		0 W	101826	-0-	101826 B	757373	90826	3	11000	9	N	10000	10000	1	-0-
05		0 W	91246	-0-	91246 B	848619	81282	3	9964	9	N	9058	9058	1	-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611															
01		0	31044	-0-	31044 B	31044	23120	3	3162	4	N	4329	2948	1	1381
							4762	9							
02		145218 X	114174	-0-	-31044 B	-0-	91823	3	7475	4	N	13524	14193	1	712
							14876	9							
03		118258 X	118258	-0-	-0- B	-0-	97039	3	4777	4	N	14947	15659	1	-0-
							16442	9							
04		104520 X	104520	-0-	-0- B	-0-	88997	3	15523	9	N	14112	14112	1	-0-
*05		98087 X	98087	-0-	-0- B	-0-	83582	3	14505	9	N	13186	13186	1	-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281															
*04		96007 X	96007	-0-	-0- B	-0-	74606	3	5904	4	N	14088	14088	1	-0-
							15497	9							
05		83421 X	73889	-0-	-9532 B	-0-	56919	3	1999	4	N	13610	13610	1	-0-
							14971	9							
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		0	6933	-0-	6933 B	6933	5707	3	592	4	N	576	576	1	-0-
							634	9							
*05		134620 X	127687	-0-	-6933 B	-0-	101334	3	6694	4	N	17872	17872	1	-0-
							19659	9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211															
*04		102523 X	102523	-0-	-0- B	-0-	79727	3	5583	4	N	15648	15648	1	-0-
							17213	9							
05		93527 X	77368	-0-	-16159 B	-0-	59926	3	817	4	N	15114	15114	1	-0-
							16625	9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
*04		97694 X	97694	-0-	-0- B	-0-	76837	3	6092	4	N	13423	13423	1	-0-
							14765	9							
*05		78818 X	78818	-0-	-0- B	-0-	61148	3	1845	4	N	14386	14386	1	-0-
							15825	9							

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 #: 05H		RRCID -> 272501		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04	96703 X	96703	-0-	-0-	B	-0-	75428 3	5775 4	N	14091	14091 1	-0-
							15500 9					
05	105152 X	72787	-0-	-32365	B	-0-	55122 3	1231 4	N	14940	14940 1	-0-
							16434 9					
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272502		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13503 PERF.13660 - 18241				
*04	64144 X	64144	-0-	-0-	B	-0-	51057 3	3811 4	N	8433	8433 1	-0-
							9276 9					
05	101897 X	72660	-0-	-29237	B	-0-	56521 3	3700 4	N	11308	11308 1	-0-
							12439 9					
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141				
*04	64545 X	64545	-0-	-0-	B	-0-	50050 3	5285 4	N	8373	8373 1	-0-
							9210 9					
05	95790 X	77820	-0-	-17970	B	-0-	59405 3	5106 4	N	12099	12099 1	-0-
							13309 9					
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171				
*04	63099 X	63099	-0-	-0-	B	-0-	48279 3	5280 4	N	8673	8673 1	-0-
							9540 9					
05	88722 X	75517	-0-	-13205	B	-0-	57570 3	5239 4	N	11553	11553 1	-0-
							12708 9					
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171				
*04	63943 X	63943	-0-	-0-	B	-0-	51162 3	3985 4	N	7996	7996 1	-0-
							8796 9					
05	102362 X	75070	-0-	-27292	B	-0-	59707 3	3341 4	N	10929	10929 1	-0-
							12022 9					
SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	0	8422	-0-	8422	B	8422	6957 3	232 4	N	1121	1121 1	-0-
							1233 9					
*05	116142 X	107720	-0-	-8422	B	-0-	86040 3	4006 4	N	16067	16067 1	-0-
							17674 9					
PYOTE WELL SERVICE, LLC		684431		RRCID -> 263753		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266				
DEWITT COUNTY HWY 87		WELL #: 1										
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
SABINE OIL & GAS LLC 742142																
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12		88846 X	23674	-0-	-65172 B	-0-	212	1	18670	2	N	4356	4417	1		795
							4792	9								
01		88846 X	20983	-0-	-67863 B	-0-	202	1	16065	2	N	4287	4474	1		608
							4716	9								
02		33880 X	16795	-0-	-17085 B	-0-	186	1	12668	2	N	3583	3680	1		511
							3941	9								
03		29295 X	16437	-0-	-12858 B	-0-	208	1	12228	2	N	3637	3616	1		532
							4001	9								
04		24750 X	14335	-0-	-10415 B	-0-	202	1	10588	2	N	3223	3438	1		317
							3545	9								
05		23684 X	14544	-0-	-9140 B	-0-	213	1	10928	2	N	3094	2902	1		509
							3403	9								

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648																
12		181629 X	52300	-0-	-129329 B	-0-	561	1	44591	2	N	6498	6511	1		845
							7148	9								
01		181629 X	50020	-0-	-131609 B	-0-	523	1	42106	2	N	6719	7213	1		351
							7391	9								
02		164052 X	43997	-0-	-120055 B	-0-	496	1	37681	2	N	5291	5378	1		264
							5820	9								
03		63612 X	45340	-0-	-18272 B	-0-	573	1	38313	2	N	5867	5855	1		276
							6454	9								
04		0 W	39228	-0-	39228 B	39228	527	1	31885	2	N	6196	6061	1		411
							6816	9								
05		0 W	37401	-0-	37401 B	76629	537	1	30693	2	N	5610	5374	1		647
							6171	9								

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412																
12		89528 X	24533	-0-	-64995 B	-0-	823	1	17656	2	Y	5504	5814	1		522
							6054	9								
01		89528 X	22878	-0-	-66650 B	-0-	764	1	16905	2	Y	4735	4734	1		523
							5209	9								
02		80864 X	18578	-0-	-62286 B	-0-	642	1	13785	2	Y	3774	3875	1		422
							4151	9								
03		34906 X	23539	-0-	-11367 B	-0-	842	1	19726	2	Y	2701	2198	1		925
							2971	9								
04		29220 X	22525	-0-	-6695 B	-0-	821	1	17898	2	Y	3460	4026	1		359
							3806	9								
05		24521 X	17883	-0-	-6638 B	-0-	822	1	13198	2	Y	3512	3199	1		672
							3863	9								

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682																
12		102393 X	37056	-0-	-65337 B	-0-	942	1	30351	2	N	5239	5168	1		810
							5763	9								
01		102393 X	28137	-0-	-74256 B	-0-	808	1	23974	2	N	3050	3362	1		498
							3355	9								
02		92484 X	26968	-0-	-65516 B	-0-	818	1	22285	2	N	3514	3586	1		426
							3865	9								
03		49011 X	24953	-0-	-24058 B	-0-	947	1	21221	2	N	2532	2727	1		231
							2785	9								
04		42900 X	-0-	-0-	-42900 B	-0-	52	1	2473	2	N	-0-	347	1		231
							589	9								
05		37045 X	3114	-0-	-33931 B	-0-										419

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.// 742142												
CHUMCHAL UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 271347			COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170				
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	

12		109492 X	16617	-0-	-92875 B	-0-	553	1	12028	2	Y	3669	3874	1	342
							4036	9							
01		109492 X	17119	-0-	-92373 B	-0-	599	1	13258	2	Y	2965	2983	1	324
							3262	9							
02		98896 X	12897	-0-	-85999 B	-0-	595	1	9808	2	Y	2267	2340	1	251
							2494	9							
03		14416 X	14416	-0-	-0- B	-0-	549	1	11852	2	Y	1832	1469	1	614
							2015	9							
04		17130 X	14386	-0-	-2744 B	-0-	530	1	11246	2	Y	2373	2746	1	241
							2610	9							
05		17112 X	12010	-0-	-5102 B	-0-	565	1	8785	2	Y	2418	2201	1	458
							2660	9							

BOENING UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 271613			COMPL. DATE 10/27/2013			TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908				
12		110422 X	71890	-0-	-38532 B	-0-	162	1	57416	2	Y	13011	13500	1	589
							14312	9							
01		110422 X	57345	-0-	-53077 B	-0-	127	1	46200	2	Y	10016	10355	1	250
							11018	9							
02		99736 X	44211	-0-	-55525 B	-0-	120	1	35426	2	Y	7877	7856	1	271
							8665	9							
03		110422 X	38497	-0-	-71925 B	-0-	142	1	30911	2	Y	6767	6603	1	435
							7444	9							
04		31059 X	31059	-0-	-0- B	-0-	132	1	24738	2	Y	5626	5732	1	329
							6189	9							
05		71889 X	27705	-0-	-44184 B	-0-	135	1	22074	2	Y	4996	4738	1	587
							5496	9							

RATHKAMP UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 271614			COMPL. DATE 10/27/2013			TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376				
12		98921 X	66279	-0-	-32642 B	-0-	151	1	53334	2	Y	11631	12059	1	526
							12794	9							
01		98921 X	55044	-0-	-43877 B	-0-	122	1	44568	2	Y	9413	9709	1	230
							10354	9							
02		89348 X	39657	-0-	-49691 B	-0-	111	1	31531	2	Y	7286	7270	1	246
							8015	9							
03		98921 X	32846	-0-	-66075 B	-0-	118	1	25845	2	Y	6257	6104	1	399
							6883	9							
04		27082 X	27082	-0-	-0- B	-0-	114	1	21291	2	Y	5161	5261	1	299
							5677	9							
05		66278 X	25057	-0-	-41221 B	-0-	122	1	19861	2	Y	4613	4373	1	539
							5074	9							

GERDES UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 271792			COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409				
12		105493 X	35813	-0-	-69680 B	-0-	688	1	27314	2	N	7101	7640	1	317
							7811	9							
01		105493 X	31950	-0-	-73543 B	-0-	472	1	24460	2	N	6380	6063	1	634
							7018	9							
02		95284 X	21259	-0-	-74025 B	-0-	415	1	15400	2	N	4949	4803	1	780
							5444	9							
03		105493 X	20279	-0-	-85214 B	-0-	464	1	14203	2	N	5102	5283	1	599
							5612	9							
04		102090 X	23694	-0-	-78396 B	-0-	532	1	18037	2	N	4659	4987	1	271
							5125	9							
05		35805 X	22203	-0-	-13602 B	-0-	607	1	16941	2	N	4232	3788	1	715
							4655	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
GERDES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272177	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	12592	PERF.13025	- 17105		
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	
01	90018 X	90018	-0-	-0- B	-0-	380	1	66767	2	N	20792	20463	1	329
						22871	9							
02	67726 X	67726	-0-	-0- B	-0-	350	1	51077	2	N	14817	14645	1	501
						16299	9							
03	69657 X	NO RPT	-0-	-69657 B	-0-					N	NO RPT			501
04	67410 X	NO RPT	-0-	-67410 B	-0-					N	NO RPT			501
05	69657 X	38686	-0-	-30971 B	-0-	285	1	30116	2	N	7532	7369	1	627
						8285	9							
KAISER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272179	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	13125	PERF.13240	- 18201		
01	0	40696	-0-	40696 B	40696	266	1	35158	2	Y	4793	4305	1	488
						5272	9							
02	125178 X	84482	-0-	-40696 B	-0-	455	1	73311	2	Y	9742	9770	1	460
						10716	9							
03	115940 X	69754	-0-	-46186 B	-0-	385	1	60345	2	Y	8204	8428	1	236
						9024	9							
04	112200 X	55269	-0-	-56931 B	-0-	431	1	47902	2	Y	6305	6232	1	309
						6936	9							
05	115940 X	15310	-0-	-100630 B	-0-	264	1	12518	2	Y	2298	2356	1	251
						2528	9							
FIELDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272180	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	12807	PERF.13065	- 16358		
01	0	37636	-0-	37636 B	37636	232	1	31292	2	Y	5556	4988	1	568
						6112	9							
02	111318 X	73682	-0-	-37636 B	-0-	382	1	61725	2	Y	10523	10592	1	499
						11575	9							
03	98084 X	62682	-0-	-35402 B	-0-	332	1	52219	2	Y	9210	9446	1	263
						10131	9							
04	94920 X	41628	-0-	-53292 B	-0-	311	1	34642	2	Y	6068	6032	1	299
						6675	9							
05	98084 X	37250	-0-	-60834 B	-0-	649	1	30826	2	Y	5250	5016	1	533
						5775	9							
MACHICEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272419	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13421	- 17982		
*03	51910 X	51910	-0-	-0- B	-0-	46472	2	5438	9	N	4944	4599	1	345
04	85320 X	61606	-0-	-23714 B	-0-	55219	2	6387	9	N	5806	5965	1	186
05	88164 X	46283	-0-	-41881 B	-0-	41104	2	5179	9	N	4708	4605	1	289
FIELDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272432	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	13116	PERF.13083	- 17444		
02	0	54948	-0-	54948 B	54948	302	1	48666	2	Y	5436	5192	1	244
						5980	9							
*03	118250 X	63302	-0-	-54948 B	-0-	357	1	56007	2	Y	6307	6371	1	180
						6938	9							
04	65340 X	53074	-0-	-12266 B	-0-	428	1	47546	2	Y	4636	4588	1	228
						5100	9							
05	67518 X	13302	-0-	-54216 B	-0-	244	1	11574	2	Y	1349	1423	1	154
						1484	9							
KAISER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272596	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	13239	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		20615 X	17100	-0-	-3515 B	-0-	15615	3	1485	9	N	1350	1350	0			160
01		22258 X	17913	-0-	-4345 B	-0-	16611	3	1302	9	N	1184	1184	0			160
02		20104 X	13674	-0-	-6430 B	-0-	12938	2	736	9	N	669	829	0			-0-
03		19623 X	13236	-0-	-6387 B	-0-	12224	2	1012	9	N	920	920	0			-0-
04		17340 X	14360	-0-	-2980 B	-0-	13251	2	1109	9	N	1008	164	0	549	1	295
05		17918 X	13594	-0-	-4324 B	-0-	12703	2	891	9	N	810	1105	0			-0-

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

12		18445 X	12104	-0-	-6341 B	-0-	9493	3	2611	9	N	2374	2374	0			173
01		16988 X	13033	-0-	-3955 B	-0-	10259	3	2774	9	N	2522	2522	0			173
02		14728 X	11612	-0-	-3116 B	-0-	9821	2	1791	9	N	1628	1628	0			173
03		17225 X	17225	-0-	-0- B	-0-	5364	2	10451	3	N	1282	1282	0			173
							1410	9									
04		15849 X	15849	-0-	-0- B	-0-	9299	2	5678	3	N	793	793	0			-0-
							872	9									
05		24831 X	18666	-0-	-6165 B	-0-	7589	2	9717	3	N	1236	1236	0			-0-
							1360	9									

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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT					-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

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 MCNEILL WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, W. (TOM LYNE)		24888 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
JAMEX, INC.		429659													
WOLTERS		WELL #: 1		RRCID -> 248808		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 14360		PERF.14012 - 14050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-				-0-
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300)		24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
CEDAR ENERGY SERVICES, LLC		140670													
DOBIE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5291 - 5299					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MCNEILL D		140670													
MCNEILL		WELL #: 1		RRCID -> 211789		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5212 - 5257					
12	1063 X	1063	-0-	-0- B	-0-	875	2	188	9	N	171	184	1		136
01	1028 X	1028	-0-	-0- B	-0-	857	2	171	9	N	155	170	1		121
02	728 X	421	-0-	-307 B	-0-	341	2	80	9	N	73	161	1		33
03	1054 X	976	-0-	-78 B	-0-	819	2	157	9	N	143				176
04	1020 X	986	-0-	-34 B	-0-	843	2	143	9	N	130	156	1		150
05	1054 X	926	-0-	-128 B	-0-	773	2	153	9	N	139	164	1		125

MCNEILL		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256		PERF. 5267 - 5274					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CBN OPERATING CORP. 140558
 PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

12		124 X	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	29					96
01		93 X	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	38					134
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	45					179
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	31	177	1			33
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	41					74
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	40					114

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

12		186 X	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	34					113
01		124 X	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	64	154	1			23
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	39					62
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	46					108
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	28					136
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	20	130	1			26

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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
 ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

12		341 N	225	-0-	-116		-0-	33	1	192	3	N	-0-				10
01		341 N	281	-0-	-60		-0-	44	1	237	3	N	-0-				10
02		308 N	210	-0-	-98		-0-	32	1	178	3	N	-0-				10
03		389 N	389	-0-	-0-		-0-	60	1	329	3	N	-0-				10
04		341 N	341	-0-	-0-		-0-	50	1	291	3	N	-0-				10
*05		383 N	383	-0-	-0-		-0-	53	1	330	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

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

DIRKS (HOCKLEY 3300) //CONT.// 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
 DIRKS-MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 131462 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 3689 PERF. 3130 - 3136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1054 N	674	-0-	-380	-0-	99	1	575	3	N	-0-					-0-
01	1054 N	843	-0-	-211	-0-	133	1	710	3	N	-0-					-0-
02	896 N	631	-0-	-265	-0-	96	1	535	3	N	-0-					-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	179	1	987	3	N	-0-					-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	151	1	872	3	N	-0-					-0-
*05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	158	1	990	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

12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	2	N	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	267	2	N	-0-					-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	N	-0-					-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	2	N	-0-					-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	61	1	281	2	N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-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				
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		
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-			1		
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-			1		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1		
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1		

PRASEK-DOLAN UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 200496	COMPL. DATE 07/12/2003	TOTAL DEPTH 11024	PERF. 9683	- 9691			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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				
12	4154 X	3618	-0-	-536	-0-	277 1	3253 2	N	80	177 1	175		
01	3937 X	3027	-0-	-910	-0-	180 1	2774 2	N	66	163 1	78		
02	3332 X	2232	-0-	-1100	-0-	157 1	2025 2	N	45		123		
03	3689 X	3650	-0-	-39	-0-	448 1	3150 2	N	47		170		
04	3570 X	2766	-0-	-804	-0-	202 1	2519 2	N	41		211		
05	3627 X	3406	-0-	-221	-0-	345 1	3014 2	N	43		254		

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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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				
12	4836 X	3984	-0-	-852	-0-	1205 1	2779 3	N	-0-		-0-		
01	4836 X	3800	-0-	-1036	-0-	1205 1	2595 3	N	-0-		-0-		
02	4256 X	3514	-0-	-742	-0-	768 1	2746 3	N	-0-		-0-		
03	4495 X	4024	-0-	-471	-0-	902 1	3122 3	N	-0-		-0-		
04	4020 X	3882	-0-	-138	-0-	873 1	3009 3	N	-0-		-0-		
05	3999 X	3349	-0-	-650	-0-	778 1	2571 3	N	-0-		-0-		

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	1555	-0-	1555	B	2779	1524	2	31	9	N	28	146
01	14B2 EXT	338	-0-	338	B	3117	319	2	19	9	N	17	163
02	3117 X	-0-	-0-	-3117	B	-0-					N	-0-	163
03	1550 X	980	-0-	-570	B	-0-	969	2	11	9	N	10	173
04	1500 X	1108	-0-	-392	B	-0-	1072	2	36	9	N	33	34
*05	3007 X	3007	-0-	-0-	B	-0-	2981	2	26	9	N	24	58

CANTERA OPERATING, LLC		O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	156538	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13606	PERF.	11052 - 11238
12	2108 N	1549	-0-	-559	B	-0-	153	1	7	2	N	2	2 8
01	2077 N	1197	-0-	-880	B	-0-	1387	3	2	9	N	16	16 8
02	1372 N	1097	-0-	-275	B	-0-	82	1	6	2	N	14	14 8
03	1838 N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1091	3	18	9	N	32	32 8
*04	2081 N	2081	-0-	-0-	B	-0-	97	1	7	2	N	92	92 8
*05	1737 N	1737	-0-	-0-	B	-0-	978	3	15	9	N	67	67 8

DRY HOLLOW (GILSTRAP)		MILAGRO EXPLORATION, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	203594	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	15348	PERF.	12316 - 13858
12	7912 X	7912	-0-	-0-		-0-	1319	1	6593	2	N	-0-	-0-
01	7838 X	7838	-0-	-0-		-0-	1352	1	6486	2	N	-0-	-0-
02	7173 X	7173	-0-	-0-		-0-	1296	1	5877	2	N	-0-	-0-
03	8352 X	8352	-0-	-0-		-0-	1469	1	6883	2	N	-0-	-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-		-0-	1183	1	2169	2	N	-0-	-0-
*05	2748 X	2748	-0-	-0-		-0-	1203	1	1545	2	N	-0-	-0-

ROCHELLE GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	238034	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	15057	PERF.	12712 - 12748		
12	3968 X	3512	-0-	-456		-0-	874	1	2638	2	N	-0-	-0-
01	3825 X	3825	-0-	-0-		-0-	925	1	2900	2	N	-0-	-0-
02	3686 X	3686	-0-	-0-		-0-	767	1	2919	2	N	-0-	-0-
03	3503 X	2210	-0-	-1293		-0-	801	1	1409	2	N	-0-	-0-
04	3690 X	1034	-0-	-2656		-0-	681	1	353	2	N	-0-	-0-
05	4092 X	3049	-0-	-1043		-0-	1005	1	2044	2	N	-0-	-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)		MILAGRO EXPLORATION, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	172034	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	15608	PERF.	13308 - 13338
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	114	1	5 2	N	-0-		-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1032	3	6 2	N	-0-		-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	73	1	7 2	N	-0-		-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	963	3	11 2	N	1	1 8	-0-
*04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	92	1	1 9	N	1	1 8	-0-
*05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	924	3	12 2	N	-0-		-0-
						118	1					
						1214	3					
						131	1					
						1091	3					
						153	1					
						1486	3					

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	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			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270482 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 15914 PERF.12892 - 12941

 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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE

 12 SHUT IN NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 01 0 A NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2014 - W/O TO 02-272364

 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

 12 3286 X 3003 -0- -283 -0- 158 1 2845 2 N -0- -0-
 01 2697 X 2062 -0- -635 -0- 139 1 1923 2 N -0- -0-
 02 2464 X 1953 -0- -511 -0- 119 1 1834 2 N -0- -0-
 03 3007 X 2116 -0- -891 -0- 176 1 1940 2 N -0- -0-
 04 2910 X 2216 -0- -694 -0- 186 1 2030 2 N -0- -0-
 05 3007 X 2061 -0- -946 -0- 182 1 1879 2 N -0- -0-

 DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

 12 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 01 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 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

 12 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 01 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 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

 12 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 01 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 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

 12 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 01 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 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

 12 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 01 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 SWR 10 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272364 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 15914 PERF.12818 - 12836																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG) 26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
CANTERA OPERATING, LLC 129692																	
DAGG, HILDA S. WELL #: 1 RRCID -> 102263 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11574 - 11663																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679																	
12	10013	X	8956	-0-	-1057	-0-	885	1	39	2	N	15					256
							8015	3	17	9							
01	9889	X	8720	-0-	-1169	-0-	606	1	48	2	N	16					272
							8048	3	18	9							
02	8568	X	6902	-0-	-1666	-0-	621	1	45	2	N	1					273
							6235	3	1	9							
03	9982	X	9543	-0-	-439	-0-	837	1	76	2	N	2					275
							8628	3	2	9							
*04	9660	X	8607	-0-	-1053	-0-	771	1	1420	2	N	1	178	1			98
							6415	3	1	9							
05	8959	X	8316	-0-	-643	-0-	772	1	59	2	N	1					99
							7484	3	1	9							

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																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557																	
12	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	385	1	17	2	N	13	13	8			-0-
							3484	3	14	9							
01	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	274	1	22	2	N	71	71	8			-0-
							3632	3	78	9							
02	3752	X	3374	-0-	-378	-0-	302	1	22	2	N	12	12	8			-0-
							3037	3	13	9							
03	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	333	1	30	2	N	5	5	8			-0-
							3433	3	6	9							
*04	3960	X	3324	-0-	-636	-0-	298	1	548	2	N	2	2	8			-0-
							2476	3	2	9							
05	4092	X	3469	-0-	-623	-0-	322	1	25	2	N	1	1	8			-0-
							3121	3	1	9							

 DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

M O	ALLOW 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
12	3317 X	2742	-0-	-575	-0-	318	1	2372	2	Y	47			196
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	52	9	3701	2	Y	33	176	1	53
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	36	9	2818	2	Y	17			70
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	328	1	2889	2	Y	20			90
04	3930 X	3031	-0-	-899	-0-	19	9	2695	2	Y	-0-			90
05	4061 X	2523	-0-	-1538	-0-	22	9	2215	2	Y	-0-			90

 ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	2	N	-0-			-0-
01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	45	1	621	2	N	-0-			-0-
02	504 X	474	-0-	-30	-0-	29	1	445	2	N	-0-			-0-
03	754 X	754	-0-	-0-	-0-	63	1	691	2	N	-0-			-0-
04	630 X	344	-0-	-286	-0-	29	1	315	2	N	-0-			-0-
05	651 X	445	-0-	-206	-0-	39	1	406	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			46
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	7	2	N	-0-			46
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1246	3	39	1	N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			46
*04	900 N	744	-0-	-156	-0-	67	1	123	2	N	-0-			46
05	496 N	7	-0-	-489	-0-	554	3	6	3	N	-0-			46

 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	2	2	Y	-0-			12
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	356	3			Y	-0-			12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

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
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	Y	-0-				13
						600	3								
01	992 N	801	-0-	-191	-0-	56	1	4	2	Y	-0-				13
						741	3								
02	DLQ G-10	528	-0-	528	528	48	1	3	2	Y	-0-				13
						477	3								
03	1003 N	475	-0-	-528	-0-	42	1	4	2	Y	-0-				13
						429	3								
*04	780 N	414	-0-	-366	-0-	37	1	68	2	Y	-0-				13
						309	3								
*05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	Y	-0-				13
						591	3								

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 175890 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14748 - 14968

12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	250	1	11	2	Y	9	9	8		12
						2264	3								
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	173	1	14	2	Y	46	46	8		12
						2297	3								
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	202	1	15	2	Y	12	12	8		12
						2030	3								
03	2480 N	2422	-0-	-58	-0-	212	1	19	2	Y	2	2	8		12
						2189	3								
*04	2400 N	2348	-0-	-52	-0-	210	1	387	2	Y	2	2	8		12
						1749	3								
05	2480 N	2308	-0-	-172	-0-	214	1	16	2	Y	-0-				12
						2078	3								

DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.// 26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 177210		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 16700 PERF.13600 - 15721				
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
12		3255 X	1816	-0-	-1439	-0-	180 1	8 2	N	-0-		-0-
							1628 3					
01		2356 X	1828	-0-	-528	-0-	127 1	10 2	N	5	5 8	-0-
							1685 3	6 9				
02		1904 X	1635	-0-	-269	-0-	147 1	11 2	N	-0-		-0-
							1477 3					
03		2511 X	1613	-0-	-898	-0-	141 1	13 2	N	1	1 8	-0-
							1458 3	1 9				
*04		2430 X	1183	-0-	-1247	-0-	106 1	195 2	N	1	1 8	-0-
							881 3	1 9				
05		1891 X	983	-0-	-908	-0-	91 1	7 2	N	-0-		-0-
							885 3					

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181571		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135				
12		1705 X	1356	-0-	-349	-0-	134 1	6 2	N	-0-		-0-
							1216 3					
01		1705 X	1345	-0-	-360	-0-	94 1	7 2	N	-0-		-0-
							1244 3					
02		1400 X	1154	-0-	-246	-0-	104 1	7 2	N	-0-		-0-
							1043 3					
03		1550 X	1109	-0-	-441	-0-	97 1	9 2	N	1	1 8	-0-
							1002 3	1 9				
*04		1380 X	1186	-0-	-194	-0-	106 1	196 2	N	-0-		-0-
							884 3					
05		1426 X	1092	-0-	-334	-0-	101 1	8 2	N	-0-		-0-
							983 3					

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184428		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 191749		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAGG RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198347		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 205897 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14086 - 15530															
12	806 X	498	-0-	-308	-0-	48	1	2	2	N	11	11	8		-0-
01	775 X	487	-0-	-288	-0-	436	3	12	9						
02	700 X	348	-0-	-352	-0-	30	1	2	2	N	54	54	8		-0-
03	682 X	524	-0-	-158	-0-	396	3	59	9						
*04	660 X	594	-0-	-66	-0-	31	1	2	2	N	7	7	8		-0-
*05	637 X	637	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9						
						46	1	4	2	N	2	2	8		-0-
						472	3	2	9						
						53	1	98	2	N	-0-				-0-
						443	3								
						59	1	5	2	N	-0-				-0-
						573	3								

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660															
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	91	1	4	2	Y	-0-				-0-
01	3100 N	29388	-0-	26288	26288	827	3								
02	2800 N	8635	-0-	5835	32123	2047	1	162	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	9586	-0-	6486	38609	27179	3								
04	47473 X	8864	-0-	-38609	-0-	777	1	56	2	Y	-0-				-0-
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	7802	3								
						841	1	76	2	Y	-0-				-0-
						8669	3								
						794	1	1482	2	Y	1	1	8		-0-
						6587	3	1	9	Y	NO RPT				-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418															
12	8277 X	8094	-0-	-183	-0-	793	1	35	2	N	75	175	1		60
01	8277 X	7846	-0-	-431	-0-	7183	3	83	9						
02	7224 X	6999	-0-	-225	-0-	539	1	43	2	N	100				160
03	8339 X	7423	-0-	-916	-0-	7154	3	110	9						
*04	8070 X	6997	-0-	-1073	-0-	620	1	45	2	N	98				258
05	8339 X	6883	-0-	-1456	-0-	6226	3	108	9						
						641	1	58	2	N	101	182	1		177
						6613	3	111	9						
						618	1	1139	2	N	87	177	1		87
						5144	3	96	9						
						631	1	48	2	N	85				172
						6110	3	94	9						

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120															
12	22785 X	21862	-0-	-923	-0-	2148	1	94	2	Y	151	174	1		223
01	22785 X	21782	-0-	-1003	-0-	19454	3	166	9						
02	20580 X	19386	-0-	-1194	-0-	1464	1	116	2	Y	694	541	1		376
03	22940 X	21106	-0-	-1834	-0-	19439	3	763	9						
*04	22200 X	19701	-0-	-2499	-0-	1717	1	124	2	Y	269	345	1		300
05	22940 X	19506	-0-	-3434	-0-	17249	3	296	9						
						1822	1	165	2	Y	295	359	1		236
						18794	3	325	9						
						1741	1	3206	2	Y	250	175	1	1	8
						14479	3	275	9						
						1789	1	138	2	Y	224	177	1		357
						17333	3	246	9						

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2046 X	1065	-0-	-981	-0-	102	1	4	2	N	30	201
01	2046 X	1102	-0-	-944	-0-	926	3	33	9	N	22	47
02	1792 X	743	-0-	-1049	-0-	75	1	6	2	N	176	1
03	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	997	3	24	9	N	4	37
*04	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	13	5
*05	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	668	3	4	9	N	1	8
						178	1	16	2	N	4	8
						1836	3	23	9	N	28	3
						223	1	412	2	N	3	8
						1859	3	31	9	N	30	79
						327	1	25	2	N	30	109
						3169	3	33	9	N		

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	10850 X	9517	-0-	-1333	-0-	942	1	41	2	Y	-0-	4
01	10292 X	8323	-0-	-1969	-0-	8534	3	580	1	Y	-0-	4
02	DLQ G-10	8137	-0-	8137	8137	7697	3	732	1	Y	-0-	4
03	17102 X	8965	-0-	-8137	-0-	7352	3	786	1	Y	-0-	4
*04	9660 X	9570	-0-	-90	-0-	8108	3	858	1	Y	-0-	4
05	9982 X	8354	-0-	-1628	-0-	8108	3	7133	3	Y	-0-	4
						776	1	60	2	Y	-0-	4
						7518	3					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.// 26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
VESELY		WELL #: 1		RRCID -> 198767		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484					
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
12	1271 X	603	-0-	-668	-0-	60	1	3	2	N	-0-		-0-
						540	3						
01	1271 X	921	-0-	-350	-0-	64	1	5	2	N	-0-		-0-
						852	3						
02	1148 X	941	-0-	-207	-0-	85	1	6	2	N	-0-		-0-
						850	3						
03	1302 X	760	-0-	-542	-0-	67	1	6	2	N	1	1 8	-0-
						686	3						
*04	1260 X	382	-0-	-878	-0-	34	1	63	2	N	-0-		-0-
						285	3						
*05	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	110	1	8	2	N	-0-		-0-
						1071	3						

VESELY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 226826		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048					
ROCHELLE		WELL #: 4											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROCHELLE		WELL #: 6		RRCID -> 197995		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063					
12	248 N	72	-0-	-176	-0-	4	1	68	2	N	-0-		-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	9	1	122	2	N	-0-		-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	6	1	85	2	N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-		-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-

ROCHELLE		WELL #: 7		RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248					
12	3968 X	3332	-0-	-636	-0-	1256	1	2076	2	N	-0-		-0-
01	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	1288	1	2362	2	N	-0-		-0-
02	3584 X	2940	-0-	-644	-0-	1235	1	1705	2	N	-0-		-0-
03	3968 X	1316	-0-	-2652	-0-	1316	1			N	-0-		-0-
04	3840 X	1738	-0-	-2102	-0-	1323	1	415	2	N	-0-		-0-
05	3658 X	1841	-0-	-1817	-0-	1429	1	412	2	N	-0-		-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

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
12	465 N	399	-0-	-66	-0-	21	1	378	2	N	-0-			-0-
01	403 N	319	-0-	-84	-0-	21	1	298	2	N	-0-			-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	18	1	282	2	N	-0-			-0-
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	26	1	291	2	N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	N	-0-			-0-
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-U RRCID -> 147786 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11014 - 11030

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5501	5501	-0-	-0-	-0-	1116	1	4385	2	N	-0-			-0-
01	5363	4506	-0-	-857	-0-	1116	1	3390	2	N	-0-			-0-
02	5264	-0-	-0-	-5264	-0-					N	-0-			-0-
03	5828	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			-0-
04	5640	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-
05	5487 #	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			-0-

DUDLEY CAMPBELL (2800) 26325 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 1 RRCID -> 261203 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 2833 - 2840

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

M	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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146														
HAUGLUM WELL #: RRCID -> 270924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13149 - 18050														
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
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142														
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622														
12	6541	X	5153	-0-	-1388	-0-	1178	1	3554	2	N	383	354 1	493
							421	9						
01	6231	X	4986	-0-	-1245	-0-	1319	1	3278	2	N	354	716 1 1 8	130
							389	9						
02	DLQ	G-10	2047	-0-	2047	2047	900	1	795	2	N	129		259
							210	4	142	9				
03	4499	X	2452	-0-	-2047	-0-	248	1	1951	2	N	230	377 1	112
							253	9						
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	240	1	1657	2	N	191		303
							210	9						
*05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	248	1	1216	2	N	-0-		-0-

ZAZA ENERGY, LLC 950545														
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802														
12	2759	X	2119	-0-	-640	-0-	317	1	1749	2	N	48		180
							53	9						
01	2759	X	1998	-0-	-761	-0-	304	1	1657	2	N	34		214
							37	9						
02	DLQ	G-10	1566	-0-	1566	1566	221	1	1310	2	N	32	181 1	65
							35	9						
03	3000	N	1450	-0-	-1550	16	206	1	1222	2	N	20		85
							22	9						
04	1813	N	1797	-0-	-16	-0-	264	1	1487	2	N	42		127
							46	9						
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	210	1	1194	2	N	15		142
							17	9						

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552														
12	12958	X	9606	-0-	-3352	-0-	1444	1	7964	2	N	180		362
							198	9						
01	11842	X	9261	-0-	-2581	-0-	1405	1	7670	2	N	169	184 1	347
							186	9						
02	DLQ	G-10	7890	-0-	7890	7890	1116	1	6599	2	N	159	169 1	337
							175	9						
03	16677	X	8787	-0-	-7890	-0-	1243	1	7373	2	N	155	175 1	317
							171	9						
04	8340	X	8153	-0-	-187	-0-	1205	1	6792	2	N	142	183 1	276
							156	9						
05	8618	X	8038	-0-	-580	-0-	1177	1	6701	2	N	145		421
							160	9						

EBEN HABEN (1500) 27400 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
FARRIS, JAMES F. (SHALLOW) WELL #: 1 RRCID -> 229155 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1468 - 1478												
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	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
DURANGO RESOURCES CORP. 235945												
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3950 - 4098												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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				
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
12	620 N	78	-0-	-542	-0-	78	2	N	-0-		-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-	
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-	
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
*05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-	

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431			
12	3162 X	2815	-0-	-347	-0-	2815	2	N	-0-		-0-
01	2945 X	2512	-0-	-433	-0-	2512	2	N	-0-		-0-
02	2660 X	2251	-0-	-409	-0-	2251	2	N	-0-		-0-
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-		-0-
04	2730 X	2087	-0-	-643	-0-	2087	2	N	-0-		-0-
05	2821 X	2335	-0-	-486	-0-	2335	2	N	-0-		-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158			
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	-0-		-0-
01	3441 X	3056	-0-	-385	-0-	3056	2	N	-0-		-0-
02	3080 X	2383	-0-	-697	-0-	2383	2	N	-0-		-0-
03	2604 X	2217	-0-	-387	-0-	2217	2	N	-0-		-0-
04	3570 X	2748	-0-	-822	-0-	2748	2	N	-0-		-0-
05	3689 X	2552	-0-	-1137	-0-	2552	2	N	-0-		-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 4		RRCID -> 219597		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428			
12	3038 X	2795	-0-	-243	-0-	2795	2	N	-0-		-0-
01	2790 X	2499	-0-	-291	-0-	2499	2	N	-0-		-0-
02	2520 X	2281	-0-	-239	-0-	2281	2	N	-0-		-0-
03	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-		-0-
04	2700 X	2664	-0-	-36	-0-	2664	2	N	-0-		-0-
05	2790 X	2478	-0-	-312	-0-	2478	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			
12	6324	2210	-0-	-4114	-0-	2210	2	N	-0-		-0-
01	6324	4312	-0-	-2012	-0-	4312	2	N	-0-		-0-
02	6722	4105	-0-	-2617	-0-	4105	2	N	-0-		-0-
03	7514	5511	-0-	-2003	-0-	5511	2	N	-0-		-0-
04	6120	5282	-0-	-838	-0-	5282	2	N	-0-		-0-
05	6324	5385	-0-	-939	-0-	5385	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO (5700)												
OSYKA PERMIAN, LLC												
LITTLETON, J. B.												
28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
628108												
WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EL TORO (6300)												
SHANLEY OIL COMPANY												
CANERDAY												
28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
769285												
WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)												
OIL WELL BUYERS CORP.												
BEAMON, R. E. ET AL												
28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
620960												
WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EL TORO BUENO (AY-3)															
HOLLIMON OIL CORPORATION															
HOLZHEAUSER "A"															
28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
393345															
WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
12		4154 X	2227	-0-	-1927 B	-0-	1830	2	397	9	N	361	360	1	410
01		3968 X	1815	-0-	-2153 B	-0-	1527	2	288	9	N	262	378	1	294
02		3276 X	918	-0-	-2358 B	-0-	791	2	127	9	N	115			409
03		3193 X	1849	-0-	-1344 B	-0-	1622	2	227	9	N	206	186	1	429
04		2910 X	1032	-0-	-1878 B	-0-	858	2	174	9	N	158	365	1	222
*05		2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	2705	2	226	9	N	205	187	1	240

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
12		6789 X	3923	-0-	-2866 B	-0-	3767	2	156	9	N	142	186	1	80
01		6789 X	4247	-0-	-2542 B	-0-	4060	2	187	9	N	170			250
02		5656 X	5071	-0-	-585 B	-0-	4861	2	210	9	N	191	368	1	73
03		6169 X	4803	-0-	-1366 B	-0-	4564	2	239	9	N	217	190	1	100
04		5522 X	5522	-0-	-0- B	-0-	5254	2	268	9	N	244	170	1	174
*05		6589 X	6589	-0-	-0- B	-0-	6371	2	218	9	N	198	178	1	194

EL TORO MAX (AY-3)													
ALTA MESA SERVICES, LP													
O'CONNOR-MILLER													
28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
015721													
WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	95	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	95	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	95	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	95	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	95	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	95	

PETERS/SKLAR													
WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	176	
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	176	
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	176	
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	176	
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	176	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	176	

O'CONNOR-MILLER													
WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	186	
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	186	
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	186	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	186	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	186	
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	186	

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON						
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721												
ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #:		1	RRCID ->	235993	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10682	-	10756		
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
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					83
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					83
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					83
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					83
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					83

ROSE-DRUSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	236784	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11332	-	11338		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-19472					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-19472					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			01/16/2014	- PLUGGED		01/16/14								

ROSE-SAMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	245565	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10790	-	10800		
12	2046 X	1708	-0-	-338 B	-0-	116	1	1388	2	N	185	184	1			373
						204	9									
01	2046 X	1525	-0-	-521 B	-0-	62	1	1295	2	N	153	189	1			337
						168	9									
02	1848 X	1253	-0-	-595 B	-0-	42	1	1110	2	N	92	189	1			240
						101	9									
03	2015 X	1574	-0-	-441 B	-0-	62	1	1374	2	N	125	184	1			181
						138	9									
04	1830 X	1742	-0-	-88 B	-0-	341	1	1261	2	N	127					308
						140	9									
05	1705 X	1418	-0-	-287 B	-0-	214	1	1053	2	N	137	188	1			257
						151	9									

PETERS COLE		WELL #:		1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	10579	-	10940		
12	83235 X	64504	-0-	-18731 B	-0-	1284	1	57311	2	N	5372	5321	1			658
						5909	9									
01	75888 X	58331	-0-	-17557 B	-0-	1115	1	51973	2	N	4766	4856	1			568
						5243	9									
02	53462 X	53462	-0-	-0- B	-0-	1115	1	47828	2	N	4108	4006	1			670
						4519	9									
03	65100 X	60221	-0-	-4879 B	-0-	749	1	55255	2	N	3834	3852	1			652
						4217	9									
04	62910 X	55658	-0-	-7252 B	-0-	517	1	51065	2	N	3705	3663	1			694
						4076	9									
05	64511 X	57258	-0-	-7253 B	-0-	702	1	52929	2	N	3297	3475	1			516
						3627	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. OVERPASS		WELL #:		1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10692	-	10784		
12	4557 X	4124	-0-	-433 B	-0-	3593	2	531	9	N	483	695	1			259
01	4557 X	4122	-0-	-435 B	-0-	3588	2	534	9	N	485	488	1			256
02	4116 X	3782	-0-	-334 B	-0-	3299	2	483	9	N	439	531	1			164
03	4464 X	4324	-0-	-140 B	-0-	3777	2	547	9	N	497	355	1			306
04	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	3684	2	525	9	N	477	526	1			257
*05	4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	3784	2	507	9	N	461	529	1			189

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
0				(L)	(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST										WELL #:	5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4210 - 4217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	NO RPT			-0-					
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-1758			N	NO RPT			-0-					

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

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELMER KOLLE (BOB 3400)				28637 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721											
MEEK				WELL #:	2	RRCID ->	217530	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3409	-	3412
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELMER KOLLE (FRIO 3775)				28637 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721											
MEEK-KOONTZ				WELL #:	1	RRCID ->	214415	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	3842	-	3844
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2013 - PLUGGED 12/03/13															

ELMER KOLLE (SANDY 3500)				28637 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721											
MEEK				WELL #:	2	RRCID ->	214886	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3564	-	3566
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
05	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	
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	

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	661 2	347 9	Y	315	335 1	55	
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	853 2	410 9	Y	373	347 1	81	
02	3192 #	1040	-0-	-2152	-0-	723 2	317 9	Y	288	275 1	94	
03	3534 #	810	-0-	-2724	-0-	535 2	275 9	Y	250	171 1	173	
04	3420 #	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT		173	
05	1271 #	950	-0-	-321	-0-	710 2	240 9	Y	218	165 1	106	

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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)			28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197									
LENTZ, EVELYN			WELL #: 1		RRCID -> 245574		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4570 - 490	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-		17	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-		17	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-		17	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-		17	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-		17	
05	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				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)		28919 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
DORNBERG		WELL #: 1ST		RRCID -> 238754		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652				
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
12	2449 #	1907	-0-	-542	-0-	947	1	939	2	N	19	49
						21	9					
01	2387 #	1783	-0-	-604	-0-	992	1	758	2	N	30	79
						33	9					
02	2128 #	1580	-0-	-548	-0-	846	1	724	2	N	9	88
						10	9					
03	2356 #	1935	-0-	-421	-0-	992	1	933	2	N	9	97
						10	9					
04	2280 #	1608	-0-	-672	-0-	937	1	661	2	N	9	106
						10	9					
05	1922 #	1755	-0-	-167	-0-	978	1	765	2	N	11	117
						12	9					

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				
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
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
12		5249 R	5249	-0-	-0-	5095	2	132	4	Y	20	23	0			4
01		4557 #	4325	-0-	-232	4193	2	124	4	Y	7	9	0			2
02		3808 N	3509	-0-	-299 B	3479	2	27	4	Y	3	4	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		5239 N	3813	-0-	-1426 B	3696	2	31	4	Y	78	56	0			23
04		4200 N	3598	-0-	-602 B	3393	2	30	4	Y	159	141	0			41
05		3875 N	4122	-0-	247 B	3950	2	76	4	Y	87	110	0			18

OKY INVESTMENTS, INC.			621092			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
RAPIDO			WELL #:	1	RRCID -> 177622	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8837	-	8880			
12		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
*05		24 N	24	-0-	-0- B		24	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			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPERANZA (DIABLO)			29361 125		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.			945936													
SIBLEY ESTATE			WELL #:	4	RRCID -> 255979	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	14661	PERF.	12762	-	12779			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERANZA (WILCOX 7800)			29361 284		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.			945936													
SIBLEY ESTATE			WELL #:	11	RRCID -> 269091	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	7987	-	7995			
12		2449 #	-0-	-0-	-2449					Y	-0-					251
01		465 #	-0-	-0-	-465					Y	75	326	1			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERANZA (YEGUA) XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE				29361 426 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
WELL #: 6				RRCID -> 175908	COMPL. DATE 10/04/2012	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5074	-	5114				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESPERANZA (ZOELLER) XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE				29361 430 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
WELL #: 8				RRCID -> 258269	COMPL. DATE 05/26/2010	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 11282	-	11295				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	97	-0-	97	97	8 1	89 3		Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2014 - W/O TO 02-272583													

ESPERANZA (2980) RAWHIDE OPERATING, INC. BAILEY, IVA				29361 720 694852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
WELL #: 1				RRCID -> 143844	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 3815	PERF. 2995	-	2997				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESPERANZA (3150) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BORCHERS, VIVIAN				29361 725 144535	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
WELL #: 10				RRCID -> 212772	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3080	-	3334				
12	4635	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2			N	-0-			-0-
01	4495	2812	-0-	-1683	-0-	62 1	2750 2		N	-0-			-0-
*02	4060	2928	-0-	-1132	-0-	108 1	2820 2		N	-0-			-0-
*03	4495	4033	-0-	-462	-0-	105 1	3928 2		N	-0-			-0-
*04	4350	4027	-0-	-323	-0-	158 1	3869 2		N	-0-			-0-
05	4495	3873	-0-	-622	-0-	67 1	3806 2		N	-0-			-0-

BORCHERS				WELL #: 13	RRCID -> 217398	COMPL. DATE 10/06/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3306	-	3309			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESPERANZA (8800) ZACHRY EXPLORATION, LLC JACOBS ET AL UNIT				29361 861 950468	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
WELL #: 1				RRCID -> 265012	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 9162	PERF. 8808	-	8836				
12	38409	28280	-0-	-10129	-0-	27467 2	813 9		N	739	754 1		153
01	38409	34870	-0-	-3539	-0-	33813 2	1057 9		N	961	961 1		153
02	DLQ G-10	32944	-0-	32944	32944	32020 2	924 9		N	840	769 1		224
03	DLQ G-10	35734	-0-	35734	68678	34759 2	975 9		N	886	786 1		324
*04	35678	34832	-0-	-846	67832	33913 2	919 9		N	835	949 1		210
*05	36704	35931	-0-	-773	67059	34982 2	949 9		N	863	949 1		124

ESPERANZA (10560)			29361 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.			945936									
FITZHENRY			WELL #: 1R		RRCID -> 269865		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 16552 PERF.10542 - 10552		
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
12	60698 #	30197	-0-	-30501	-0-	149 1	29894 3	N	140			187
						154 9						
01	53878 #	26587	-0-	-27291	-0-	147 1	26196 3	N	222	378 1		31
						244 9						
02	41048 #	20508	-0-	-20540	-0-	216 1	20211 3	N	74			105
						81 9						
03	39711 #	25038	-0-	-14673	-0-	2212 1	22721 3	N	95			200
						105 9						
04	31805	20358	-0-	-11447	-0-	466 1	19809 3	N	75	185 1		90
						83 9						
05	30194 #	20991	-0-	-9203	-0-	674 1	20229 3	N	80			170
						88 9						

SIBLEY ESTATE			WELL #: 8		RRCID -> 272583		COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546		
01	0	202	-0-	202	202	16 1	186 3	N	-0-			-0-
02	0	7638	-0-	7638	7840	80 1	7510 3	N	44			44
						48 9						
03	12404	9095	-0-	-3309	4531	617 1	8456 3	N	20			64
						22 9						
04	13290	9294	-0-	-3996	535	2586 1	6688 3	N	18			82
						20 9						
05	13733	7646	-0-	-6087	-0-	2664 1	4976 3	N	5			87
						6 9						

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199			Y	-0-		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	1674 #	545	-0-	-1129	-0-	545	2		N	-0-		-0-
01	1178 #	528	-0-	-650	-0-	528	2		N	-0-		-0-
02	644 N	294	-0-	-350	-0-	294	2		N	-0-		-0-
03	558 N	267	-0-	-291	-0-	267	2		N	-0-		-0-
04	510 N	290	-0-	-220	-0-	7	1	283	2	N	-0-	-0-
*05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-		-0-

ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	272686	COMPL. DATE	12/21/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A
08	0	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FAGAN (2000)				29938 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.				022499							
KENTUCKY-FAGAN		WELL #:		15	RRCID ->	269650	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 2074 - 2078
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAGAN (2100)
ANDERSON OIL LTD.
FAGAN -N-

29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
022499

WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	868 N	783	-0-	-85	-0-	155	1	628	2	N	-0-	-0-	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	155	1	560	2	N	-0-	-0-	
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	140	1	622	2	N	-0-	-0-	
03	775 N	701	-0-	-74	-0-	125	1	576	2	N	-0-	-0-	
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	140	1	724	2	N	-0-	-0-	
*05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	155	1	764	2	N	-0-	-0-	

FAGAN -M-

WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

12	744 N	630	-0-	-114	-0-	155	1	475	2	N	-0-	-0-
01	620 N	497	-0-	-123	-0-	155	1	342	2	N	-0-	-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	140	1	506	2	N	-0-	-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	125	1	518	2	N	-0-	-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	140	1	534	2	N	-0-	-0-
05	713 N	692	-0-	-21	-0-	155	1	537	2	N	-0-	-0-

FAGAN (2150)
MARAN OIL COMPANY
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"

29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
525340

WELL #: A 11 RRCID -> 197193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2138 - 2144

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FAGAN (2350)
MARAN OIL COMPANY
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"

29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
525340

WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-

WELL #: A 10 RRCID -> 234538 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2318 - 2328

12	2573 N	1725	-0-	-848	-0-	41	1	1684	2	N	-0-	-0-
01	2139 N	1374	-0-	-765	-0-	34	1	1340	2	N	-0-	-0-
02	1736 N	122	-0-	-1614	-0-	10	1	112	2	N	-0-	-0-
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-

FAGAN (2900)
ANDERSON OIL LTD.
FAGAN EST. -M-

29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
022499

WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

12	1581 N	1279	-0-	-302	-0-	155	1	1124	2	N	-0-	-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1118	2	N	-0-	-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	140	1	1174	2	N	-0-	-0-
03	1271 N	975	-0-	-296	-0-	125	1	850	2	N	-0-	-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	140	1	1214	2	N	-0-	-0-
*05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	155	1	1359	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		713 N	485	-0-	-228	-0-	155 1	330 2	-0-
01		527 N	460	-0-	-67	-0-	155 1	305 2	-0-
02		448 N	446	-0-	-2	-0-	140 1	306 2	-0-
03		496 N	399	-0-	-97	-0-	125 1	274 2	-0-
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	140 1	375 2	-0-
*05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	155 1	411 2	-0-

FANNIN (CATAHOULA)		30173 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197							
PHELPS		WELL #: 1		RRCID -> 230688		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689	
M	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

FANNIN, NORTH (FRIO 3080)		30175 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
ALTA MESA SERVICES, LP		015721							
A. PREISS		WELL #: 1		RRCID -> 249082		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3120 - 3123	
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2013 - PLUGGED 12/04/13									

FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.		425821							
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277	
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
12		775 X	633	-0-	-142	-0-	633 2		-0-
01		775 X	158	-0-	-617	-0-	158 2		-0-
02		700 X	533	-0-	-167	-0-	533 2		-0-
03		434 X	155	-0-	-279	-0-	155 2		-0-
*04		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2		-0-
05		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT

FANNIN, NORTH (3600)		30175 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
PARSONS & NORMAN		642680							
BILLIO, ED.		WELL #: 1		RRCID -> 001563		COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612	
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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

FANNIN, NORTH (3650)		30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
MERCY OIL AND GAS, LP		560765							
HAUSMANN		WELL #: 1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695	
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
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (4100) 30175 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
STRATIGRAPHIC RESEARCH INC. 825485
WAITSCHIES, A. WELL #: 1 RRCID -> 127473 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4197 - 4201

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3534 #	3331	-0-	-203	-0-	152	1	3179	2	N	-0-					-0-
01	3503 #	2779	-0-	-724	-0-	104	1	2675	2	N	-0-					-0-
02	3960 R	3960	-0-	-0-	-0-	145	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	4316 R	4316	-0-	-0-	-0-	142	1	4174	2	N	-0-					-0-
04	3837 R	3837	-0-	-0-	-0-	142	1	3695	2	N	-0-					-0-
05	4371 #	4210	-0-	-161	-0-	230	1	3980	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
A & R RESOURCES 000578
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	1922 N	1513	-0-	-409	-0-	131 1	1346 3	N	33	19	1	73
						36 9						
01	1829 N	1379	-0-	-450	-0-	114 1	1222 3	N	39			112
						43 9						
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	109 1	1395 3	N	57	18	1	151
						63 9						
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	124 1	1518 3	N	41			192
						45 9						
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	146 1	1562 3	N	70	17	1	243
						77 9				2	8	
*05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	129 1	1692 3	N	50	233	1	59
						55 9				1	8	

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 10000)
LRE OPERATING, LLC
BRYSCH GAS UNIT 2

30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
511727

WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

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
12	2759 X	2213	-0-	-546	-0-	186 1 113 9	1914 3	N	103	214 1		100
01	2759 X	1895	-0-	-864	-0-	155 1 76 9	1664 3	N	69			169
02	2240 N	2158	-0-	-82	-0-	148 1 106 9	1904 3	N	96	25 1		240
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	171 1 101 9	2089 3	N	92	193 1		139
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	196 1 106 9	2100 3	N	96	24 1		211
*05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	176 1 103 9	2316 3	N	94	245 1	1 8	59

BODDEN-FROST GU 1

WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAWLIK GU 1

WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

12	899 X	893	-0-	-6	-0-	52 1 1 9	840 3	N	1			70
01	620 X	611	-0-	-9	-0-	43 1 2 9	566 3	N	2			72
02	616 N	172	-0-	-444	-0-	26 1 2 9	144 3	N	2			74
03	899 N	333	-0-	-566	-0-	51 1 11 9	271 3	N	10			84
04	600 N	107	-0-	-493	-0-	20 1	87 3	N	-0-			84
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	55 1 7 9	253 3	N	6	1 8		89

OXY USA INC.
STANLEY PAWLIK GAS UNIT

630591
WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			102
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			102
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC
PAWLIK GU 1

775854
WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 10200)		30185 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
LRE OPERATING, LLC		511727										
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 103176		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-			8
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 3	N	-0-			8
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5 3		N	-0-			8
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-			8
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	N	-0-			8
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	1	1 1		8
						1 9						

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
GEORGE WEST ESTATE		WELL #: 6 L		RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FANT, S. (WILCOX 10760)		30187 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
LRE OPERATING, LLC		511727										
PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 098582		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANT, S. (WILCOX 11300)		30187 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
LRE OPERATING, LLC		511727										
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 A		RRCID -> 112470		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

PAWLIK GU1		WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563				
12	6541 X	5391	-0-	-1150	-0-	813 1	4497 3	N	74			161
01	6541 X	3509	-0-	-3032	-0-	778 1	2661 3	N	64	194 1		31
02	5264 X	4601	-0-	-663	-0-	703 1	3866 3	N	29			60
03	5828 X	5313	-0-	-515	-0-	835 1	4419 3	N	54			114
04	5220 X	4732	-0-	-488	-0-	888 1	3786 3	N	53	6 8		161
*05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	954 1	4377 3	N	64	193 1	9 8	23
						70 9						

OIL AND GAS DIVISION

FELIX (5500)		30545 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
COLOMA OIL & GAS CORP. CARLISLE, R. E.		168920		WELL #: 1		RRCID -> 001574		COMPL. DATE 07/16/1954		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FENNER (4120)		30635 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC FENNER-BRIDGE FEE		684554		WELL #: 1		RRCID -> 141934		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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 MEGAN		690051		WELL #: 1		RRCID -> 206294		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4089 - 4093	
12	3255 X	2526	-0-	-729	-0-	58	1	2468	2	N	-0-
01	3255 X	3234	-0-	-21	-0-	77	1	3157	2	N	-0-
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	83	1	3189	2	N	-0-
03	3162 X	2640	-0-	-522	-0-	77	1	2563	2	N	-0-
*04	3120 X	594	-0-	-2526	-0-	30	1	564	2	N	-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-
FENNER, EAST (FRIO 4350)		30638 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
O'TOOL OIL & GAS, LLC GLENEAGLES		616966		WELL #: 1		RRCID -> 221327		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4316 - 4318	
12	7502 #	-0-	-0-	-7502	-0-			N	-0-		-0-
01	7502 #	1453	-0-	-6049	-0-	1453	2			N	-0-
02	5208 #	4652	-0-	-556	-0-	4652	2			N	-0-
03	3255 #	1860	-0-	-1395	-0-	1860	2			N	-0-
04	1830 #	953	-0-	-877	-0-	953	2			N	-0-
05	5146 #	815	-0-	-4331	-0-	815	2			N	-0-
FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP RIEMENSCHNEIDER		521516		WELL #: 1		RRCID -> 192476		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296	
12	1116 X	623	-0-	-493	-0-	623	2			N	-0-
01	1116 X	173	-0-	-943	-0-	173	2			N	-0-
02	1148 X	160	-0-	-988	-0-	160	2			N	-0-
03	1271 X	103	-0-	-1168	-0-	103	2			N	-0-
04	1230 X	94	-0-	-1136	-0-	94	2			N	-0-
05	620 X	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PARMA		521516		WELL #: 1		RRCID -> 235537		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542	
12	3534 X	847	-0-	-2687	-0-	847	1			N	-0-
01	3534 X	877	-0-	-2657	-0-	877	1			N	-0-
02	2352 X	435	-0-	-1917	-0-	435	1			N	-0-
03	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1			N	-0-
05	868 X	852	-0-	-16	-0-	852	1			N	-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.//		30802 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
GOEHRING, ROBERT F.		WELL #:		1	RRCID ->	238153	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	16245	PERF.14063	- 15027	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	546 1	4743 2	N	-0-			-0-
01		7285 X	4406	-0-	-2879	-0-	511 1	3895 2	N	-0-			-0-
02		6580 X	4524	-0-	-2056	-0-	1204 1	3320 2	N	-0-			-0-
03		7285 X	4996	-0-	-2289	-0-	1333 1	3663 2	N	-0-			-0-
04		6330 X	4740	-0-	-1590	-0-	1290 1	3450 2	N	-0-			-0-
05		5301 X	4720	-0-	-581	-0-	1333 1	3387 2	N	-0-			-0-

PARMA				WELL #:		2	RRCID ->	241972	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	16764	PERF.15946 - 16484
12		761 X	761	-0-	-0-	-0-	145 1	616 2	N	-0-			-0-
01		3193 X	1056	-0-	-2137	-0-	99 1	957 2	N	-0-			-0-
02		2884 X	936	-0-	-1948	-0-	50 1	886 2	N	-0-			-0-
03		3193 X	763	-0-	-2430	-0-	122 1	641 2	N	-0-			-0-
04		1950 X	209	-0-	-1741	-0-	85 1	124 2	N	-0-			-0-
05		1054 X	300	-0-	-754	-0-	79 1	221 2	N	-0-			-0-

PROGENIES OPERATING LLC				WELL #:		2	RRCID ->	198574	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	16093	PERF.14587 - 14607
JACOB GAS UNIT				681161									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACOBS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	204033	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14454 - 14706
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACOB				WELL #:		6	RRCID ->	243880	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	16800	PERF.14462 - 14480
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACOB				WELL #:		5	RRCID ->	247298	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14010 - 15952
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLASH GORDON (3490)		31226 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
AMPAK OIL COMPANY		020463														
WINGO		WELL #: 1		RRCID -> 219622		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544								
M	O	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)		31487 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DE WITT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748														
JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224342		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645								
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT		31487 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DE WITT								
		665748														
		WELL #: 1		RRCID -> 254465		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654								
12	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1446	3	11	9	N	10			92
01	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	821	3	13	9	N	12			104
02	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	950	3	44	9	N	40			144
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1457	N	560	-0-	-897	B	-0-	557	3	3	9	N	3			147
04	810	N	436	-0-	-374	B	-0-	425	3	11	9	N	10			157
05	1116	N	672	-0-	-444	B	-0-	646	3	26	9	N	24			181

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								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT MERRILL (YEGUA)		32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
JAMEX, INC.		429659														
GRANBERRY-JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 245448		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5013 - 5017								
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-4760			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-4760			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-4760			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-4760			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-4760			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-4760			N	-0-					-0-

FORT MERRILL (YEGUA)		//CONT.//		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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			184
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			184
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			184
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			184
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			184
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			184

FT. MERRILL, NORTH (11800)				32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
JAMEX, INC.				429659										
LANGHAM				WELL #: 1		RRCID -> 194143		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11700 - 11704				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

ACE WALKER NO.1				WELL #: 2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289				
12	25761 X	15748	-0-	-10013		-0-	15748	2		N	-0-			270
01	23777 X	12579	-0-	-11198		-0-	12579	2		N	-0-			270
02	DLQ G-10	10799	-0-	10799		10799	10799	2		N	-0-			270
03	DLQ G-10	10008	-0-	10008		20807	10008	2		N	-0-			270
*04	27421 X	6614	-0-	-20807		-0-	6614	2		N	-0-			270
*05	11303 X	11303	-0-	-0-		-0-	11303	2		N	-0-			270

WALKER, ACE				WELL #: 2		RRCID -> 206754		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998				
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	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				
12	8069 X	8069	-0-	-0-		-0-	1340	1	6729	2	N	-0-		56
01	7634 X	7634	-0-	-0-		-0-	1292	1	6342	2	N	-0-		56
02	6913 X	6913	-0-	-0-		-0-	1209	1	5704	2	N	-0-		56
03	8247 X	8247	-0-	-0-		-0-	1253	1	6994	2	N	-0-		56
*04	7241 X	7241	-0-	-0-		-0-	1205	1	6036	2	N	-0-		56
05	6820 X	6614	-0-	-206		-0-	1222	1	5392	2	N	-0-		56

LANGHAM				WELL #: 3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194				
12	20243 X	13388	-0-	-6855		-0-	13388	2		N	-0-			-0-
01	20243 X	13059	-0-	-7184		-0-	13059	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	12619	-0-	12619		12619	12619	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13942	-0-	13942		26561	13939	2	3	9	N	3	3	8
*04	38800 X	12239	-0-	-26561		-0-	12226	2	13	9	N	12	12	8
*05	12354 X	12354	-0-	-0-		-0-	12352	2	2	9	N	2	2	8

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	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
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	1612 N	387	-0-	-1225	-0-	385	2	2	9	N	2	2	8	-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
 FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 TYLER, EARL W. 875243
 STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 226805 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 9150 - 9172

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2013

MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

12	20689 X	20689	-0-	-0-	-0-	20378	2	311	9	N	283	379	1	186
01	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	23720	2	326	9	N	296	375	1	107
02	DLQ G-10	13359	-0-	13359	13359	13142	2	217	9	N	197	199	1	105
03	DLQ G-10	21819	-0-	21819	35178	21508	2	311	9	N	283			388
04	59245 X	24067	-0-	-35178	-0-	23758	2	309	9	N	281	179	1	490
*05	24163 X	24163	-0-	-0-	-0-	23848	2	315	9	N	286	179	1	597

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 OIL WELL BUYERS CORP. 620960
 LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (F-15-A)		32533 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
GARRISON LTD. LOVETT		295861		WELL #: 1		RRCID -> 250389		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8484 - 8490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9517 #	9360	-0-	-157	-0-	9259	3	101	9	N	92	188	1	161
01	11086 R	11086	-0-	-0-	-0-	10723	3	363	9	N	330	373	1	118
02	8458 R	8458	-0-	-0-	-0-	8345	3	113	9	N	103	187	1	34
03	9362 #	8471	-0-	-891	-0-	8406	3	65	9	N	59			93
04	10740 #	5374	-0-	-5366	-0-	5276	3	98	9	N	89			182
05	11098 #	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-			182

FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
OIL WELL BUYERS CORP. LOVETT EST.		620960		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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. LOVETT EST.		620960		WELL #: 4		RRCID -> 054941		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 8600 - 8666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
GRESHAM GAS UNIT		747012		WELL #: 2		RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8612 - 8618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATOIL OIL & GAS LP		816432		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
PLANET OIL		816432		WELL #: 1		RRCID -> 205074		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8526 - 8533		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (MIOCENE B)		32533 791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.		665867		WELL #: 1		RRCID -> 152751		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 1863 - 1867		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (TRULL 8990)		32533 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997										
RENPRO		WELL #: 1		RRCID -> 203212		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8960 - 8969		
M	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
12	01	961 N	791	-0-	-170	-0-	763 2	28 9	N	25	2 8	194
		961 N	847	-0-	-114	-0-	187 1	625 2	N	32	1 8	225
							35 9					
02		616 N	399	-0-	-217	-0-	43 1	347 2	N	8	1 8	232
							9 9					
03		806 N	684	-0-	-122	-0-	108 1	525 2	N	46	180 1	98
							51 9					
04		810 N	511	-0-	-299	-0-	97 1	388 2	N	24	4 8	118
							26 9					
*05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	126 1	764 2	N	61	7 8	172
							67 9					

FRANCITAS, SOUTH (9,850)		32538 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
WEED, J. F.		WELL #: 20		RRCID -> 234410		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 10326		PERF. 9650 - 9656		
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100)		32538 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
KUBECKA		WELL #: 3		RRCID -> 234930		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11029 - 11650		
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2430			N	2	1 8	49
		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-		49
		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		49
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
*05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		49

NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KUBECKA		WELL #: 1		RRCID -> 231784		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10061 - 10078		
12	01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WEED A		WELL #: 1		RRCID -> 245483		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11028 - 11037		
12	01	17794 X	13957	-0-	-3837	-0-	13055 2	902 9	N	820	717 1	416
		15345 X	13016	-0-	-2329	-0-	12126 2	890 9	N	809	567 1	658
		DLQ G-10	13039	-0-	13039	13039	12244 2	795 9	N	723	1090 1	291
		DLQ G-10	14018	-0-	14018	27057	13159 2	859 9	N	781	551 1	521
		39922 X	12865	-0-	-27057	-0-	12093 2	772 9	N	702	734 1	489
		14446 X	11918	-0-	-2528	-0-	11159 2	759 9	N	690	740 1	439

FRANKE (YEGUA)		32625 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
BRUNS		WELL #: 2		RRCID -> 186638		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829								
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY		251883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
LONG		WELL #: 8		RRCID -> 197467		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LONG		WELL #: 15		RRCID -> 261008		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	1		N	-0-					-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3		N	-0-					-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

M O	ALLOW 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
12	1116 #	805	-0-	-311 B	-17707	110	1	643	2	N	47			249
01	930 #	928	-0-	-2 B	-17709	128	1	733	2	N	61	181	1	129
02	840 #	837	-0-	-3 B	-17712	108	1	677	2	N	47			176
03	930 #	-0-	-0-	-930 B	-18642					N	50	175	1	51
04	780 #	862	-0-	82 B	-18560	141	1	670	2	N	46			97
05	930 #	825	-0-	-105 B	-18665	132	1	643	2	N	45			142

KOVAR OPERATING, LLC 448984
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

12	155 N	157	-0-	2 B	-4804	16	1	93	2	Y	44			195
01	0 N	165	-0-	165 B	-4639	48	1	100	2	Y	44			239
02	140 N	146	-0-	6 B	-4633	17	1	83	2	Y	42	176	1	105
03	155 N	138	-0-	-17 B	-4633	13	1	80	2	Y	41			146
04	150 N	156	-0-	6 B	-4627	17	1	81	2	Y	53			199
05	155 N	158	-0-	3 B	-4624	20	1	103	2	Y	32			231

FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

12	992 N	579	-0-	-413 B	-0-	78	1	450	2	Y	46			233
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	51	1	534	2	Y	84	260	1	57
02	672 N	633	-0-	-39 B	-0-	92	1	463	2	Y	71			128
03	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	78	1	553	2	Y	76	124	1	80
04	690 N	625	-0-	-65 B	-0-	95	1	454	2	Y	69			149
05	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	76	1	465	2	Y	68	124	1	93

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF. 14184 - 14190

12	897 X	897	-0-	-0-	-0-	248	1	649	2	N	-0-			-0-
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	248	1	579	2	N	-0-			-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	224	1	600	2	N	2	2	8	-0-
03	899 X	791	-0-	-108	-0-	248	1	543	2	N	-0-			-0-
04	870 X	780	-0-	-90	-0-	232	1	548	2	N	-0-			-0-
05	930 X	834	-0-	-96	-0-	248	1	586	2	N	-0-			-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

12	651 X	499	-0-	-152	-0-	79	1	420	2	N	-0-		-0-
01	651 X	466	-0-	-185	-0-	88	1	378	2	N	-0-		-0-
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	97	1	527	2	N	-0-		-0-
03	661 X	661	-0-	-0-	-0-	116	1	545	2	N	-0-		-0-
04	585 X	585	-0-	-0-	-0-	116	1	469	2	N	-0-		-0-
*05	685 X	685	-0-	-0-	-0-	134	1	551	2	N	-0-		-0-

D AND J OPERATING, LLC 196231
 REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
 SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	200	1	1432	2	N	40		219
01	1550 X	1470	-0-	-80	-0-	200	1	1248	2	N	20	165 1	74
02	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	200	1	1313	2	N	14		88
03	1674 X	1541	-0-	-133	-0-	200	1	1318	2	N	21		109
04	1620 X	1462	-0-	-158	-0-	200	1	1245	2	N	15		124
05	1705 X	1502	-0-	-203	-0-	200	1	1289	2	N	12		136

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO//CONT.// 660819												
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	496 X	390	-0-	-106	-0-	100	1	281	2	N	8	100
01	496 X	427	-0-	-69	-0-	100	1	316	2	N	10	110
02	448 X	316	-0-	-132	-0-	100	1	207	2	N	8	118
03	403 X	377	-0-	-26	-0-	100	1	266	2	N	10	128
04	420 X	337	-0-	-83	-0-	100	1	228	2	N	8	136
05	434 X	382	-0-	-52	-0-	100	1	276	2	N	5	141

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285												
12	2263 X	1418	-0-	-845	-0-	1418	2			N	-0-	231
01	2263 X	1413	-0-	-850	-0-	1407	2	6	9	N	5	50
02	1876 X	586	-0-	-1290	-0-	586	2			N	-0-	50
03	1984 X	770	-0-	-1214	-0-	770	2			N	-0-	50
04	1920 X	1065	-0-	-855	-0-	1061	2	4	9	N	4	57
05	1426 X	1212	-0-	-214	-0-	1206	2	6	9	N	5	62

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372												
12	4650 X	3989	-0-	-661	-0-	3969	2	20	9	N	18	165
01	4526 X	3432	-0-	-1094	-0-	3417	2	15	9	N	14	179
02	4032 X	3141	-0-	-891	-0-	3121	2	20	9	N	18	197
03	4402 X	3651	-0-	-751	-0-	3634	2	17	9	N	15	212
04	4140 X	3389	-0-	-751	-0-	3377	2	12	9	N	11	53
05	3999 X	3449	-0-	-550	-0-	3434	2	15	9	N	14	67

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

12	155 X	91	-0-	-64	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
01	155 X	91	-0-	-64	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	84 X	32	-0-	-52	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	93 X	17	-0-	-76	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	90 X	14	-0-	-76	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	93 X	19	-0-	-74	-0-	-0-	19	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY)				33026 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE				
NELSON, JAMES L.				604295										
TEAGUE, J & I				WELL #:	1	RRCID ->	260577	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-

FRIO (3580)				33037 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
VIPER S.W.D., LLC				886209										
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH				WELL #:	1	RRCID ->	266637	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	3819	PERF. 3815 - 3819		
12	0 W	705	-0-	705	117239	705	2			N	-0-			-0-
01	0 W	746	-0-	746	117985	746	2			N	-0-			-0-
02	0 W	651	-0-	651	118636	651	2			N	-0-			-0-
03	0 W	678	-0-	678	119314	678	2			N	-0-			-0-
04	0 W	842	-0-	842	120156	842	2			N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	120156					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		
12	651 N	312	-0-	-339	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
01	558 N	384	-0-	-174	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
*05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-

GAFFNEY (4700) 33638 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
 PRICE G. U. -T- WELL #: 1 C RRCID -> 067528 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	5993 R	5993	-0-	-0-	-0-	121	1	5872	2	N	-0-					-0-
01	5841 R	5841	-0-	-0-	-0-	127	1	5714	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5406	-0-	5406	5406	118	1	5288	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5407	-0-	5407	10813	126	1	5281	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5576	-0-	5576	16389	144	1	5432	2	N	-0-					-0-
*05	6000	5465	-0-	-535	15854	157	1	5308	2	N	-0-					-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 RIO RANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258043 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4928 - 4934

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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

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
12	5859 X	5321	-0-	-538	-0-	5321	2			N	-0-					56
01	5704 X	3620	-0-	-2084	-0-	3620	2			N	-0-					56
02	6720 X	4173	-0-	-2547	-0-	4173	2			N	-0-					56
03	7440 X	6180	-0-	-1260	-0-	6180	2			N	-0-					56
04	7200 X	4387	-0-	-2813	-0-	4387	2			N	-0-					56
05	5332 X	3967	-0-	-1365	-0-	3967	2			N	-0-					56

GAFFNEY, SW. (5200)			33648 580		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621									
JOHNSTON			WELL #: 1		RRCID -> 257338			COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5050 - 5056		
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

12		11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	11138 2	56 9	N	51		70
01		7750 X	6235	-0-	-1515	-0-	6235 2		N	-0-		70
02		7000 X	5013	-0-	-1987	-0-	5013 2		N	-0-		70
03		10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	10012 2		N	-0-		70
04		11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	11578 2		N	-0-		70
*05		11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11365 2		N	-0-		70

JOHNSTON			WELL #: 2		RRCID -> 261896			COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048		
12		11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11585 2		N	-0-		-0-
01		6975 X	6725	-0-	-250	-0-	6725 2		N	-0-		-0-
02		6300 X	4936	-0-	-1364	-0-	4936 2		N	-0-		-0-
03		0 W	6727	-0-	6727	-0-	6727 2		N	-0-		-0-
04		0 W	7788	-0-	7788	14515	7788 2		N	-0-		-0-
05		0 W	7503	-0-	7503	22018	7503 2		N	-0-		-0-

GAMBLE GULLY (LULING)			33881 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833									
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #: 1		RRCID -> 185068			COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228		
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
01		279 N	152	-0-	-127	-0-	152 2		N	-0-		-0-
02		728 N	151	-0-	-577	-0-	151 2		N	-0-		-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-
*04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

KOEMEL			WELL #: 2		RRCID -> 221538			COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724														

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	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														

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE)														
NEWTON CORP.,THE														
RAY, T.														
WELL #: 3A RRCID -> 151835 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11788 - 11824														

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5														
WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638														

12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-				122
01	155 N	58	-0-	-97	-0-	50	2	8	9	7				129
02	280 N	40	-0-	-240	-0-	40	2			-0-				129
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			-0-				129
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			-0-				129
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					NO RPT				129

NEWTON CORP.,THE														
RAY, T.														
WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108														

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GANADO (F- 3-A LOWER)														
KD ENERGY, LLC														
BRANCH, MAGGIE														
WELL #: 29 RRCID -> 209898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7725 PERF. 5392 - 5397														

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	913 R	913	-0-	-0-	-0-	243	1	670	2	-0-				-0-

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 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
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		240
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		240
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		240
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		240
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		240
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		240

ROSS GAS UNIT (AT4)		33889 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
M & O GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	219615	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	6715	PERF. 5930 - 5934	
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
12		2077 X	244	-0-	-1833 B	-0-	188 1	56 2	N	-0-	17
01		2077 X	80	-0-	-1997 B	-0-	43 1	37 2	N	-0-	17
02		840 X	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	157	8
03		651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-	8
04		630 X	398	-0-	-232 B	-0-	53 1	210 2	N	123	131
*05		274 X	274	-0-	-0- B	-0-	135 9	12 1	N	209	166
							230 9	32 2	N	174 1	

GANADO (F- 7-B)		33889 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
M & O GAS UNIT		WELL #:	11 H	RRCID ->	038200	COMPL. DATE	12/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6536 - 6541	
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
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED	12/11/2013	- P/A	12-11-2013					

HULTQUIST, M.		33889 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
M & O GAS UNIT		WELL #:	9 H	RRCID ->	091852	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 6529 - 6533	
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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (F-14)		33889 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
M & O GAS UNIT		WELL #:	11 I	RRCID ->	038201	COMPL. DATE	12/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7002 - 7008	
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
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED	12/11/2013	- P/A	12-11-2013					

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	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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-	337
*05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	12 1	34 2	N	-0-	337

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

M	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

12	2697	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			21
01	2697	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			21
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			21
*04	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			21
05	0 N	NO RPT	-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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	PROD	AMT CODE	BALANCE

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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GANADO (3620)		33889 780		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996							
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 29		RRCID -> 195916	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 3493	- 3502	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2013 - PLUGGED 12/13/13									

GANADO (3700)		33889 806		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996							
HULTQUIST, M.		WELL #: 8 D		RRCID -> 069400	COMPL. DATE 12/16/1976	TOTAL DEPTH 7655	PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 26		RRCID -> 111336	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 3685	- 3696	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2013 - PLUGGED 12/17/13									

ROSS, H. (GU)		WELL #: 9		RRCID -> 179103	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 3693	- 3698	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #: 17		RRCID -> 220112	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 3675	- 3685	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KWS OIL & GAS, LLC		479180							
MEYER, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 151423	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3695	- 3707	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	AMT	CODE	BALANCE

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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 20 F		RRCID -> 090955		COMPL. DATE 12/07/1980		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 3660 -		3664				
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2013 - PLUGGED 12/19/13																

MAGGIE BRANCH		WELL #: 4		RRCID -> 143857		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 3858 -		3862				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-

M. L. & I. GAS UNIT		WELL #: 25F		RRCID -> 188620		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 3815 -		3828				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-

SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 12 H		RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 3792 -		3796				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-

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

GANADO (3900)		33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #: 27		RRCID -> 093193		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 3896 - 3902		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4000)		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4042 - 4048		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #: 3		RRCID -> 093466		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 4027 - 4034		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 22F		RRCID -> 181982		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4036 - 4046		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4100)		33889 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
BRANCH, MAGGIE		WELL #: 30		RRCID -> 134904		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 4041 - 4048		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176

M	ALLOW	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
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROSS, HANNA WELL #: 8 RRCID -> 056775 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 5513 PERF. N/A

M	ALLOW	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

M	ALLOW	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 FORMATION RESOURCES LLC 276936
 MCCRRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

M	ALLOW	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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GANADO, DEEP (HULTQUIST NORTH) 33890 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SKALICKY, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267660 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6520 - 6524

M	ALLOW	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	ALLOW	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
12	3100 N	2625	-0-	-475	1926	2017	1	608	2	N	-0-			-0-
01	775	-0-	-0-	-775	1151					N	-0-			-0-
02	700	-0-	-0-	-700	451					N	-0-			-0-
03	775	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	750	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
05	775	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-

GANADO, WEST												
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC												
MAURITZ, T. N.												
33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
676073												
WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KURETSCH, RAYMOND												
WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5100)												
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC												
NIEBUHR, A. L.												
33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
676073												
WELL #: 7 D RRCID -> 064386 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
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-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	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												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GANADO, WEST (5150)												
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC												
KURETSCH, RAYMOND												
33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
676073												
WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5200)												
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC												
POWERS, JAMES												
33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
676073												
WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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
0	ALLOW CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

GANADO, WEST (5200)		//CONT.//		33898 205	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073								
CRAVENS, E.T.		WELL #:		8	RRCID ->	155877	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5192 - 5198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURITIZ, T.N.		WELL #:		7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5164 - 5172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GANADO, WEST (5900)				33898 738	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
MAURITIZ, T.N.		WELL #:		8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	5867 - 5873
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANTT (COOK MTN)				33926 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
VICTOR OIL & GAS CORP.				885240								
GANTT, ADA E.		WELL #:		1A	RRCID ->	072636	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	5352 - 5358
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100)				33975 683	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	207809	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4117 - 4120
12	4495 X	2694	-0-	-1801	-0-	121	1	2573	2	N	-0-	98
01	3844 X	2669	-0-	-1175	-0-	115	1	2554	2	N	-0-	98
02	3472 X	1985	-0-	-1487	-0-	73	1	1912	2	N	-0-	98
03	2697 X	1551	-0-	-1146	-0-	93	1	1458	2	N	-0-	98
04	2610 X	1874	-0-	-736	-0-	90	1	1784	2	N	-0-	98
05	2697 X	1199	-0-	-1498	-0-	54	1	1145	2	N	-0-	98

GARCITAS CREEK (6032)				33975 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345								
GARCITAS RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	201436	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6844 - 6849
12	31843	31843	-0-	-0-	-0-	30317	2	1526	9	N	1387	1435 1 334
01	33586	33586	-0-	-0-	-0-	32002	2	1584	9	N	1440	1579 1 195
02	28392	24024	-0-	-4368	-0-	22933	2	1091	9	N	992	895 1 292
03	38023	38023	-0-	-0-	-0-	36279	2	1744	9	N	1585	1603 1 274
04	37655	37655	-0-	-0-	-0-	35963	2	1692	9	N	1538	1434 1 378
*05	39405	39405	-0-	-0-	-0-	37665	2	1740	9	N	1582	1591 1 369

OIL AND GAS DIVISION

 GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	94 1	36 9	394 2	Y	33	39 1			32
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	88 1	29 9	322 2	Y	26	35 1			23
02	DLQ G-10	372	-0-	372	372	75 1	51 9	246 2	Y	46				69
03	DLQ G-10	437	-0-	437	809	88 1	69 9	280 2	Y	63	103 1			29
04	DLQ G-10	133	-0-	133	942	51 1	22 9	60 2	Y	20				49
*05	1524 N	582	-0-	-942	-0-	135 1	29 9	418 2	Y	26	38 1			37

 GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

12	465 X	445	-0-	-20	-0-	86 1		359 2	N	-0-				267
01	403 X	373	-0-	-30	-0-	80 1		293 2	N	-0-				267
02	364 X	233	-0-	-131	-0-	54 1		179 2	N	-0-				267
03	434 X	304	-0-	-130	-0-	73 1		231 2	N	-0-				267
04	420 X	238	-0-	-182	-0-	109 1		129 2	N	-0-				267
05	434 X	379	-0-	-55	-0-	92 1		287 2	N	-0-				267

 PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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

12	3534 X	2579	-0-	-955	-0-	2510 2		69 9	Y	63	139 1			105
01	3534 X	3309	-0-	-225	-0-	3181 2		128 9	Y	116	141 1			80
02	DLQ G-10	1696	-0-	1696	1696	1620 2		76 9	Y	69				149
03	DLQ G-10	2421	-0-	2421	4117	2232 2		189 9	Y	172	259 1			62
04	DLQ G-10	1553	-0-	1553	5670	1457 2		96 9	Y	87				149
*05	8264 X	2594	-0-	-5670	-0-	2477 2		117 9	Y	106	136 1			119

 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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT				-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. HOBBS					34176 385	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
					846548											
					WELL #: 1	RRCID -> 262027			COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11995	PERF.11503 - 11507				
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	(I)	STATUS		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62

GATA (WILCOX 11,800 SAND) XTO ENERGY INC. BARNES, LEON					34176 420	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
					945936											
					WELL #: 3	RRCID -> 198831			COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670	PERF.11830 - 11850				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BARNES, LEON					WELL #: 2	RRCID -> 253217			COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 14365	PERF.11544 - 11717				
12		4805 #	3318	-0-	-1487	-0-		243	1	3050	3	Y	23	79	1	72
								25	9							
01		4805 #	3466	-0-	-1339	-0-		208	1	3225	3	Y	30			102
								33	9							
02	DLQ	G-10	3504	-0-	3504	3504		197	1	3276	3	Y	28	79	1	51
								31	9							
03	DLQ	G-10	4723	-0-	4723	8227		714	1	3959	3	Y	45	1	8	95
								50	9							
*04		5910	1888	-0-	-4022	4205		396	1	1480	3	Y	11	77	1	29
								12	9							
*05		6107	4003	-0-	-2104	2101		587	1	3404	3	Y	11			40
								12	9							

GATA (WILCOX 12500) LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC BAKER-BARNES					34176 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
					489720											
					WELL #: 2	RRCID -> 177891			COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 12820	PERF.12538 - 12750				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6

BAKER-BARNES					WELL #: 1	RRCID -> 179898			COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 14554	PERF.12448 - 12482				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	3		Y	-0-	1	1	-0-
01	1209	N	459	-0-	-750	-0-	459	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	543	-0-	543		543	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	322	-0-	322		865	3		Y	-0-			-0-
04	1432	N	567	-0-	-865	-0-	11	1	556	3	Y			-0-
05	589	N	212	-0-	-377	-0-	25	1	187	3	Y			-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

12	6603	X	4705	-0-	-1898	-0-	411	1	4263	3	Y	28	104	1	94
							31	9							
01	6603	X	5457	-0-	-1146	-0-	399	1	5015	3	Y	39			133
							43	9							
02	DLQ	G-10	5276	-0-	5276		341	1	4895	3	Y	36	103	1	66
							40	9							
03	DLQ	G-10	6709	-0-	6709	11985	1279	1	5367	3	Y	57			123
							63	9							
04	16321	X	4336	-0-	-11985	-0-	1317	1	2996	3	Y	21	101	1	43
							23	9							
05	5828	X	5139	-0-	-689	-0-	1044	1	4082	3	Y	12			55
							13	9							

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3161	3033	-0-	-128 B	-1098	3029	2	4 9	N	4			183
01	2825	2498	-0-	-327 B	-1425	2481	2	17 9	N	15	147	1	51
02	0	1189	-0-	1189 B	-236	1176	2	13 9	N	12			63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-236										
03	282	3241	-0-	2959 B	2723	3202	2	39 9	N	35			98
04	2201	2398	-0-	197 B	2920	2374	2	24 9	N	22			120
05	3038	1576	-0-	-1462 B	1458	1552	2	24 9	N	22			142

FAULCONER, VERNON E., INC.			263701	UNITAS, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	195910	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	6578 - 6906
12	2396	2466	-0-	70 B	-3299	497	1	13 9	N	12			115			
01	2141	2580	-0-	439 B	-2860	488	1	2092 2	N	-0-			115			
02	DLQ G-10	2402	-0-	2402 B	-458	412	1	1986 2	N	4			119			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-377	CANCELLED UNDERAGE ->		-81										
03	DLQ G-10	2471	-0-	2471 B	2094	412	1	2030 2	N	26			145			
04	DLQ G-10	2905	-0-	2905 B	4999	497	1	2408 2	N	-0-			145			
05	DLQ G-10	2760	-0-	2760 B	7759	518	1	2241 2	N	1			146			

RUTH UNITAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	213259	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6600 - 6938	
12	1277 N	1148	-0-	-129 B	-0-	232	1	916 2	N	-0-			111
01	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	227	1	974 2	N	-0-			111
02	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	145	1	701 2	N	-0-			111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	202	1	992 2	N	-0-			111
04	986 N	784	-0-	-202 B	-0-	134	1	650 2	N	-0-			111
05	930 N	678	-0-	-252 B	-0-	127	1	551 2	N	-0-			111

GEORGE WEST, E. (QUEEN CITY -B-)			34494 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIVE OAK				
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000										
PALMER			WELL #:	1	RRCID ->	266781	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8523 - 8533	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	2899	-0-	-2402	-0-	2898	2	1	9	N	1			216
01	5301 X	3908	-0-	-1393	-0-	3908	2			N	-0-			216
02	5124 X	3850	-0-	-1274	-0-	3830	2	20	9	N	18			234
03	5673 X	3338	-0-	-2335	-0-	3335	2	3	9	N	3	180	1	57
04	5490 X	3702	-0-	-1788	-0-	3690	2	12	9	N	11			68
*05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4452	2	29	9	N	26			94

GEORGE WEST, W. (7250)		34501 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931												
ARTHUR RICHTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102064		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 3860 -		3900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
04	2310 N	2152	-0-	-158	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
*05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)		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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, WEST (7900)		34501 900		NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: LIVE OAK				
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931												
ARTHUR RICHTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 001712		COMPL. DATE 09/09/1954		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7890 -		7916		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, WEST (10200) KEBO OIL & GAS, INC. BODDEN		34501 976 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELL #:		1		RRCID -> 257101		COMPL. DATE 02/19/2010				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4216 X	4014	-0-	-202	-0-	696	1	3263	2	N	50		230
01	4526 X	3806	-0-	-720	-0-	55	9	624	1	N	52	170 1	112
02	4088 X	3293	-0-	-795	-0-	57	9	624	1	N	47		159
03	4526 X	3811	-0-	-715	-0-	52	9	720	1	N	50		209
04	4110 X	3694	-0-	-416	-0-	55	9	750	1	N	48	177 1	80
05	3999 X	3710	-0-	-289	-0-	53	9	775	1	N	52		132
						57	9						

LRE OPERATING, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1		511727		WELL #:		2 L		RRCID -> 100977				COMPL. DATE 07/01/1982				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510			
12	682 X	455	-0-	-227	-0-	40	1	409	3	N	5	7 1	43						
01	682 X	323	-0-	-359	-0-	6	9	27	1	N	2		45						
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	2	9	58	1	N	9	6 1	48						
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	10	9	33	1	N	5		53						
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	6	9	48	1	N	6	7 1	52						
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	7	9	35	1	N	3	14 1	41						
						3	9												

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L		RRCID -> 104467				COMPL. DATE 01/19/1983				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475			
12	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	899	1	7005	3	N	185	299 1	230				
01	7626 X	6146	-0-	-1480	-0-	204	9	649	1	N	137	199 1	168				
02	9576 X	7367	-0-	-2209	-0-	151	9	662	1	N	137	96 1	209				
03	10602 X	10400	-0-	-202	-0-	151	9	996	1	N	197		406				
04	8970 X	7142	-0-	-1828	-0-	217	9	752	1	N	144	295 1	253				
*05	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	158	9	951	1	N	166	193 1	223				
						183	9					3 8					

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 113782				COMPL. DATE 12/08/1999				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060			
12	31 X	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-				
01	31 X	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	1		1				
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	9	3	1	N	-0-		1				
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	32	3	N	-0-		1				
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-		1				
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	29	3	N	-0-		1				
						2	1	28	3	N	-0-	1 1	-0-				

GEORGE WEST, WEST (10200)		//CONT.//		34501 976		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
OXY USA INC.				630591										
NELSON, C. S.		WELL #:		3		RRCID -> 111264			COMPL. DATE 05/22/1984		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10366 - 10410			
M	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	

12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			170	
01	93 N		8	-85	-0-		8 2		N	-0-			170	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170	
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	240	170 0		240	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240	

GEORGE WEST, WEST (10430)				34501 985		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
TINDOL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 111972			COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106			
12	4650 X	2278	-0-	-2372 B	-0-	2220 2	58 9	N	53	180 1			201	
01	4464 X	3347	-0-	-1117 B	-0-	3250 2	97 9	N	88				289	
*02	4032 X	2684	-0-	-1348 B	-0-	2626 2	58 9	N	53				342	
03	4464 X	3814	-0-	-650 B	-0-	3701 2	113 9	N	103	176 1			269	
04	3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	3664 2	101 9	N	92	191 1			170	
*05	4056 X	4056	-0-	-0- B	-0-	3966 2	90 9	N	82	182 1			70	

OXY USA INC.				630591										
NELSON, C. S.		WELL #:		11		RRCID -> 174924			COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144			
12	2356 X	2205	-0-	-151 B	-0-	2084 2	121 9	N	110	6 0	180 1		98	
01	2356 X	1922	-0-	-434 B	-0-	1804 2	118 9	N	107				205	
02	2498 X	2498	-0-	-0- B	-0-	2387 2	111 9	N	101	194 1			112	
03	4747 X	4747	-0-	-0- B	-0-	4626 2	121 9	N	110				222	
04	4793 X	4793	-0-	-0- B	-0-	2 1	4684 2	N	97	187 0			132	
*05	2808 X	2808	-0-	-0- B	-0-	107 9	288 1	N	102	11 0			236	
						112 9	2408 2							

PEEBLES		WELL #:		1		RRCID -> 200556			COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160			
12	5270 X	4277	-0-	-993 B	-0-	4273 2	4 9	N	4	13 0			92	
01	5270 X	4313	-0-	-957 B	-0-	4310 2	3 9	N	3				95	
02	5880 X	3304	-0-	-2576 B	-0-	3298 2	6 9	N	5				100	
03	9662 X	9662	-0-	-0- B	-0-	9662 2		N	-0-				100	
04	10165 X	10165	-0-	-0- B	-0-	4 1	10158 2	N	3				103	
*05	6437 X	6437	-0-	-0- B	-0-	3 9	689 1	N	1	24 0			109	
						1 9	5747 2							

NELSON, C. S.		WELL #:		12		RRCID -> 217590			COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080			
12	3193 X	2790	-0-	-403 B	-0-	2304 2	486 9	N	442	291 0	363 1		72	
01	3162 X	2774	-0-	-388 B	-0-	2231 2	543 9	N	494	179 1			387	
02	2426 X	2426	-0-	-0- B	-0-	1895 2	531 9	N	483	359 1			511	
03	3668 X	3668	-0-	-0- B	-0-	3064 2	604 9	N	549	370 0	354 1		336	
04	5262 X	5262	-0-	-0- B	-0-	2 1	4688 2	N	520	189 0	353 1		314	
*05	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	572 9	273 1	N	544	25 0	350 1		300	
						598 9	2282 2							

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

M	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
12	3937 #	3114	-0-	-823	-0-	411 1	2594 3	N	99	231 1		53
01	3937 #	3757	-0-	-180	-0-	109 9	3170 3	N	132			185
02	3416 #	3220	-0-	-196	-0-	145 9	2762 3	N	61	40 1		206
03	3782 #	3395	-0-	-387	-0-	391 1	2892 3	N	64			270
04	3630 #	3467	-0-	-163	-0-	67 9	2905 3	N	74	225 1		119
*05	4365 R	4365	-0-	-0-	-0-	433 1	3713 3	N	115	79 1		155
						70 9						
						481 1						
						81 9						
						525 1						
						127 9						

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIV'N TAKE (WILCOX 10500) 35122 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255743 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10249 - 10356

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	50 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

GIV'N TAKE (WILCOX 10800) 35122 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 231067 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10824 - 10838

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

12	465 #	232	-0-	-233	-0-	223 2	9 9	N	8			185
01	465 #	163	-0-	-302	-0-	155 2	8 9	N	7			192
02	411 R	411	-0-	-0-	-0-	379 2	32 9	N	29			221
03	323 R	323	-0-	-0-	-0-	297 2	26 9	N	24	180 1		65
04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	240 2	19 9	N	17			82
*05	278 R	278	-0-	-0-	-0-	265 2	13 9	N	12			94

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					
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
12		22723 X	21073	-0-	-1650 B	-0-	20334 2	739 9	N	672	719 1		89
01		22723 X	20491	-0-	-2232 B	-0-	19754 2	737 9	N	670	542 1		217
02		21157 X	21157	-0-	-0- B	-0-	20431 2	726 9	N	660	547 1		330
03		22329 X	22329	-0-	-0- B	-0-	21542 2	787 9	N	715	906 1		139
04		21903 X	21903	-0-	-0- B	-0-	21193 2	710 9	N	645	536 1		248
05		23436 X	22432	-0-	-1004 B	-0-	21705 2	727 9	N	661	715 1		194

ROKOHL-TEAGUE		WELL #: 1		RRCID -> 251091		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758					
12		7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	6754 2	447 9	N	406	362 1		217
01		7875 X	7875	-0-	-0- B	-0-	7396 2	479 9	N	435	360 1		292
02		6937 X	6937	-0-	-0- B	-0-	6527 2	410 9	N	373	474 1		191
03		7592 X	7592	-0-	-0- B	-0-	7124 2	468 9	N	425	358 1		258
04		7350 X	6887	-0-	-463 B	-0-	6472 2	415 9	N	377	357 1		278
05		7595 X	7231	-0-	-364 B	-0-	6803 2	428 9	N	389	355 1		312

KALER ENERGY CORP.		450261											
GOEBEL, O. A. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 247301		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900					
12		5022 X	4217	-0-	-805 B	-0-	4129 2	88 9	N	80			224
01		5022 X	4296	-0-	-726 B	-0-	4195 2	101 9	N	92	192 1		124
02		4536 X	3660	-0-	-876 B	-0-	3576 2	84 9	N	76			200
03		4774 X	4556	-0-	-218 B	-0-	4464 2	92 9	N	84	180 1		104
04		4590 X	4571	-0-	-19 B	-0-	4488 2	83 9	N	75			179
*05		4638 X	4638	-0-	-0- B	-0-	4530 2	108 9	N	98	179 1		98

STRIDDE-SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255446		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530					
12		3534 X	2917	-0-	-617 B	-0-	2911 2	6 9	N	5			64
01		3193 X	2798	-0-	-395 B	-0-	2795 2	3 9	N	3			67
02		2884 X	2345	-0-	-539 B	-0-	2339 2	6 9	N	5			72
03		3069 X	2609	-0-	-460 B	-0-	2601 2	8 9	N	7			79
04		3844 X	3844	-0-	-0- B	-0-	3833 2	11 9	N	10			89
05		2914 X	2546	-0-	-368 B	-0-	2539 2	7 9	N	6			95

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					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52			N	-0-			-0-
01		52 R	-0-	-0-	-52				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-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					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDENROD CREEK (GOFF)		//CONT.//		35598 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
J&G OIL & GAS				427635								
GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 184797	COMPL. DATE 07/03/2001	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6626	- 6629			
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GOLIAD, NORTH (2650)				35687 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
GINTHER, WARREN & GINTHER				307360								
FROMME, L. C.		WELL #:		1	RRCID -> 001727	COMPL. DATE 06/03/1944	TOTAL DEPTH 2687	PERF. 2671	- 2681			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				020463								
MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 193749	COMPL. DATE 11/16/2002	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3184	- 3192			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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.				945936								
CREWS		WELL #:		4	RRCID -> 243872	COMPL. DATE 06/14/2009	TOTAL DEPTH 14000	PERF.11796	- 11801			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
GOLIAD, WEST (WILCOX)				35694 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY				500600								
PITTMAN		WELL #:		3	RRCID -> 254336	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH 13704	PERF.13488	- 13508			
*11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-		N	210			210
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			210
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			210
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			210
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			210
*04	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	-0-	190 1		20
*05	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-			20

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180)
CICO OIL & GAS COMPANY
WHITTINGTON

35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
153410
WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	33 1	3311 2	N	-0-		219
01	3286 X	3213	-0-	-73	-0-	33 1	3180 2	N	-0-		219
02	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	29 1	2871 2	N	-0-		219
03	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	32 1	3171 2	N	-0-		219
04	3240 X	3083	-0-	-157	-0-	32 1	3051 2	N	-0-		219
05	3348 X	3153	-0-	-195	-0-	33 1	3120 2	N	-0-		219

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

12	248 N	4	-0-	-244	-0-	2 2	2 9	N	2		48
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2		N	-0-		48
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		48
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	185 2	6 9	N	5		53
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		53
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		53

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
CLINTON

35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
216378
WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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

12	4139 R	4139	-0-	-0-	-0-	506 1	3543 2	Y	82	33 1	59
01	4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	673 1	3319 2	Y	55	41 1	73
02	DLQ G-10	3114	-0-	3114	3114	466 1	2625 2	Y	21	58 1	36
03	DLQ G-10	3390	-0-	3390	6504	510 1	2808 2	Y	65	28 1	73
04	4031	3521	-0-	-510	5994	564 1	2818 2	Y	126	134 1	65
*05	4309	3216	-0-	-1093	4901	519 1	2662 2	Y	32	34 1	63
						139 9					
						35 9					

GOLIAD, WEST (2650)
LIGHTNING OIL COMPANY
COHN

35694 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
500600
WELL #: 2-C RRCID -> 189621 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2544 - 2548

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD)												
OAK ENERGY, LLC												
BAKER												
WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13 2	2 9		N	2		45
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		45
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 2			N	-0-		45
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	12 2	8 9		N	7		52
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	43 2	30 9		N	27		79
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-		79

FUNK, ET AL GAS UNIT												
WELL #: 1A RRCID -> 267082 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336												
12	453 X	453	-0-	-0-	-0-	284 2	169 9		N	154	346 1	237
01	308 X	308	-0-	-0-	-0-	155 2	153 9		N	139	170 1	206
02	DLQ G-10	338	-0-	338	-0-	204 2	134 9		N	122	164 1	164
03	DLQ G-10	696	-0-	696	-0-	1034 2	156 9		N	142		306
04	DLQ G-10	434	-0-	434	-0-	1468 2	216 9		N	196	175 1	327
05	DLQ G-10	361	-0-	361	-0-	1829 2	85 9		N	77	162 1	242

GOOD HOPE (WICK 10100)												
BRITANCO, L.L.C.												
WICK UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100												
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	203 2	24 9		N	22	178 1	59
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	107 2	6 9		N	5		64
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	192 2	13 9		N	12		76
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	246 2	12 9		N	11		87
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	224 2	21 9		N	19		106
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	237 2	24 9		N	22		128

GRAFE, MARY												
WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136												
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	604 2	18 9		N	16		147
01	806 N	318	-0-	-488	-0-	312 2	6 9		N	5		152
02	392 N	296	-0-	-96	-0-	285 2	11 9		N	10		162
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	635 2	9 9		N	8		170
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	450 2	8 9		N	7		177
*05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	698 2	17 9		N	15	173 1	19

GOTTSCHALT (PETTUS)												
NELSON, JAMES L.												
ARNOLD, F. A. ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.												
WORLEY, JAMES												
WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

M	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
 ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NADSOILCO LLC 598945
 DENNIS REITZ WELL #: 3 RRCID -> 264410 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4981 - 4986

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

NELSON, JAMES L. 604295
 IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					23

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 HANNES WELL #: 1 RRCID -> 236173 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4591 - 4599

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	345	333	1			175
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	282	335	1			122
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	246	178	1			190
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	219	174	1			235
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	160	335	1			60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	169	174	1			55

GOWITT (YEGUA 4575)		//CONT.//		36140 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
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 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
12	496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-		37
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		37
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		37
03	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-		37
04	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-		37
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		37

GRACE (FRIO 4450)				36180 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC GEO-GOLDENROD				886209						
		WELL #:		3	RRCID -> 202579	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4387 - 4393
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)				36450 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. STATE TRACT -210-				500796						
		WELL #:		6	RRCID -> 183621	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11968	PERF. 5328 - 5340
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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. STATE TRACT 224				500796						
		WELL #:		1	RRCID -> 181012	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4356 - 4362
12	558 X	354	-0-	-204	-0-	354 5	N	-0-		-0-
01	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 5	N	-0-		-0-
02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 5	N	-0-		-0-
*03	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 5	N	-0-		-0-
04	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 5	N	-0-		-0-
05	589 X	495	-0-	-94	-0-	495 5	N	-0-		-0-

GREEN (QUEEN CITY)				36628 295	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES		
ABEL, M.D. CO. GORDON				001506						
		WELL #:		1	RRCID -> 192282	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 5529 - 5783
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 1	N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
*05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
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	

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	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		
12	4278 #	3436	-0-	-842	-0-	3331	2	105	9	N	95	115 1	57
01	4278 #	3915	-0-	-363	-0-	3824	2	91	9	N	83		140
02	3948 #	2149	-0-	-1799	-0-	2091	2	58	9	N	53	129 1	64
03	4371 #	3638	-0-	-733	-0-	3555	2	83	9	N	75		139
04	4230 #	2012	-0-	-2218	-0-	1927	2	85	9	N	77	144 1	72
05	3906 #	3524	-0-	-382	-0-	3449	2	75	9	N	68		140

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEARD, J. F. B.			WELL #: 17		RRCID -> 145449		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 3432 - 3430		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GREGA (C-1)		//CONT.//		36867 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #:		26	RRCID ->	149872	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3398 - 3408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	175300	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	3383 - 3386	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: B 4 G		RRCID ->	074461	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3376 - 3383
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
01	248 N	32	-0-	-216	-0-	7 1	25 2		N	-0-			-0-
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	1 1	4 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	21 1	110 2		N	-0-			-0-
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26 1	262 2		N	-0-			-0-

GREGA (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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGA (C-2)		36867 048		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
HEARD FANNIE V W		WELL #:		29	RRCID ->	203915	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3500 - 3800	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M.		WELL #:		312A	RRCID ->	256500	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4503	PERF.	2695 - 3394	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGA (C-2)		//CONT.//		36867 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599						
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		30	RRCID -> 264846	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 4519	PERF. 3680	- 3800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #:		25	RRCID -> 128689	COMPL. DATE 08/28/1988	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4110	- 4120	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		24	RRCID -> 130665	COMPL. DATE 04/02/1989	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4086	- 4092	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID -> 146737	COMPL. DATE 08/04/1993	TOTAL DEPTH 4416	PERF. 4160	- 4170	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
O'BRIEN, J. M. 'B'				WELL #: 2	RRCID -> 161080	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4090	- 4098		
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
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. M. 'A'				WELL #: G 3	RRCID -> 175296	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4088	- 4115		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREGA (F-1 WEST)				36867 108	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
O'BRIEN, J. J. A				WELL #: 9	RRCID -> 196518	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 7981	PERF. 5024	- 5028		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (F-2-A)		36867 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C. M.V. O'CONNOR ESTATE "E"		146621		WELL #: 5		RRCID -> 255960		COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5197 - 5212				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GREGA (F-3 WEST)		36867 156		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP FVW HEARD		003599		WELL #: 3		RRCID -> 207785		COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GREGA (L- 2)		36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP O'BRIEN, J.M. A-2		003599		WELL #: 2		RRCID -> 141804		COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831				
12	1705 N	338	-0-	-1367	-0-	64 1	274 2	N	-0-			-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	164 1	674 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	118 1	1087 2	N	-0-			-0-
O'CONNOR, TOM		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		Q842W		WELL #: 2		RRCID -> 144641		COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		Q842W		WELL #: Q842W		RRCID -> 087746		COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GREGA (L- 3)		36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP OBRIEN, J. M., D & E		003599		WELL #: E 3 F		RRCID -> 049777		COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	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								
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #:		3 D	RRCID ->	052765	COMPL. DATE	05/25/1972	TOTAL DEPTH	N/A	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	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		9	RRCID ->	143110	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 1822 - 1844	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	96	-0-	96	96	28	1	68	2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	36	-0-	36	132	9	1	27	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			N	-0-			-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		11	RRCID ->	149039	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 1836 - 1842	
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	66	1	284	2	N	-0-	-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	87	1	210	2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	87	-0-	87	87	23	1	64	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	65	-0-	65	152	13	1	52	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	152			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152			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								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	031807	COMPL. DATE	09/15/1963	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 1881 - 1883	
FOX, W. J. -A-		WELL #:		10								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREGA (L- 4)				36867 228 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599																			
OBRIEN, J.M.				WELL #:	52	RRCID ->	127502	COMPL. DATE	04/30/1988	TOTAL DEPTH	4387	PERF. 1870 - 1880											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											

HILCORP ENERGY COMPANY				386310																			
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #:	25	RRCID ->	250330	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5922	PERF. 1955 - 1967											
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
*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-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											

LAMBERT GAS UNIT				WELL #:			111	RRCID ->			263368	COMPL. DATE			04/08/2011	TOTAL DEPTH			5825	PERF.			1927 - 1933
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											

GREGA (L- 5)				36867 240 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599																			
OBRIEN, J. M. -D-				WELL #:	3 H	RRCID ->	052766	COMPL. DATE	05/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A											
12		467 N	467	-0-	-0-		89 1	378 2	N	-0-		-0-											
01		465 N	309	-0-	-156		90 1	219 2	N	-0-		-0-											
02		448 N	285	-0-	-163		77 1	208 2	N	-0-		-0-											
03		465 N	412	-0-	-53		80 1	332 2	N	-0-		-0-											
04		300 N	NO RPT	-0-	-300				N	NO RPT		-0-											
*05		388 N	388	-0-	-0-		38 1	350 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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
05		T. A.	NO RPT	-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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											

GREGA (L- 5)		//CONT.//		36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
O'CONNER, THOMAS		WELL #:		1		RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2038 - 2057	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	288 1	1228 2	N	-0-			-0-
01	1519	N	999	-0-	-520	-0-	291 1	708 2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1049	-0-	-407	-0-	283 1	766 2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	292 1	1200 2	N	-0-			-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	173 1	1591 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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L"		WELL #:		1		RRCID -> 141695		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 2043 - 2053	
12	837	N	329	-0-	-508	-0-	63 1	266 2	N	-0-			-0-
01	713	N	219	-0-	-494	-0-	64 1	155 2	N	-0-			-0-
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	193 1	523 2	N	-0-			-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	198 1	814 2	N	-0-			-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	92 1	842 2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J.M. C		WELL #:		1		RRCID -> 141944		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 1730 - 2075	
12	1085	N	745	-0-	-340	-0-	142 1	603 2	N	-0-			-0-
01	868	N	665	-0-	-203	-0-	194 1	471 2	N	-0-			-0-
02	924	N	700	-0-	-224	-0-	188 1	512 2	N	-0-			-0-
03	744	N	262	-0-	-482	-0-	51 1	211 2	N	-0-			-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	92 1	838 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	
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	47 1	201 2	N	-0-			-0-
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	49 1	119 2	N	-0-			-0-
02	INC G-10		177	-0-	177	-0-	47 1	130 2	N	-0-			-0-
03	INC G-10		250	-0-	250	-0-	49 1	201 2	N	-0-			-0-
04	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	707	N	280	-0-	-427	-0-	28 1	252 2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J.J. B		WELL #:		1		RRCID -> 150108		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2043 - 2045	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. C		WELL #:		7		RRCID -> 157868		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 2080 - 2084	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 5)		//CONT.//			36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
FOX, W. J.		WELL #:			12	RRCID ->	001819	COMPL. DATE	06/30/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2100 - 2115			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310			RRCID ->	228277	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6081	PERF. 2017 - 2026	
FOX, W. J. "B"		WELL #:			30							
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	N	-0-	-0-
*07	124 N	122	-0-	-2	-0-	33	1	89	2	N	-0-	-0-
*08	124 N	108	-0-	-16	-0-	30	1	78	2	N	-0-	-0-
*09	150 N	106	-0-	-44	-0-	31	1	73	2	N	-0-	-0-
						2	3					
*10	124 N	114	-0-	-10	-0-	29	1	85	2	N	-0-	-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	2	N	-0-	-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	42	1	198	2	N	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	N	-0-	-0-
02	196 N	105	-0-	-91	-0-	28	1	77	2	N	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	2	N	-0-	-0-
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	12	1	92	2	N	-0-	-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-	-0-

GREGA (L- 6 WEST)		36867 264			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
O'BRIEN, J.M. D&E "D"		WELL #:			3	RRCID ->	141066	COMPL. DATE	07/15/1992	TOTAL DEPTH	4391	PERF. 2093 - 2103
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 8)			36867 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599											
OBRIEN, J. J. -B-			WELL #: 3			RRCID -> 055319			COMPL. DATE 05/01/1973			TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A		
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	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

OBRIEN, J.M. -H-			WELL #: 3			RRCID -> 132945			COMPL. DATE 12/14/1989			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

O'BRIEN, J. J. A(S)			WELL #: 6			RRCID -> 159371			COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEARD, IRA "A"			WELL #: 13			RRCID -> 226072			COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
*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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEARD, CLAUDE E., ET AL			WELL #: 28			RRCID -> 237049			COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

GRETA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID ->	256512	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2226 - 2238				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

GRETA (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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

GRETA (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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		19	RRCID ->	234338	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2426 - 2436				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

GREGA (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	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
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREGA (L-12)				36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		109	RRCID ->	254909	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	2432 -	2434	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD				WELL #:	1	RRCID ->	257067	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	2568 -	2574
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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
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

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B. - TEX		WELL #:		9	RRCID ->	176706	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	5235	PERF.	2627 - 2629
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	263226	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	2629 - 2636
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN, J. M. "D & E" (P)		WELL #:		1	RRCID ->	137031	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	2638 - 2644
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

*06		720 N	253	-0-	-467	-0-	253	1			N	-0-					-0-
*07		496 N	114	-0-	-382	-0-	114	1			N	-0-					-0-
*08		217 N	71	-0-	-146	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-					-0-
*10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
*11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	1			N	-0-					-0-
*12		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	1			N	-0-					-0-
*01		2821 X	2751	-0-	-70	-0-	2751	1			N	-0-					-0-
02		2548 X	164	-0-	-2384	-0-	164	1			N	-0-					-0-
03		2821 X	202	-0-	-2619	-0-	202	1			N	-0-					-0-
04		2730 X	485	-0-	-2245	-0-	485	1			N	-0-					-0-
05		2759 X	197	-0-	-2562	-0-	197	1			N	-0-					-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

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
*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

*06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
*08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
*09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
*10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748			CNTY: REFUGIO			
O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #:		4 I	RRCID -> 144527	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2776	- 2779	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: REFUGIO			
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		42	RRCID -> 269828	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 2846	- 2851	
*06	7500	4346	-0-	-3154	-0-	4346 1	N	-0-		-0-
*07	7750	2609	-0-	-5141	-0-	2609 1	N	-0-		-0-
*08	7750	1825	-0-	-5925	-0-	1825 1	N	-0-		-0-
*09	7500	1125	-0-	-6375	-0-	1125 1	N	-0-		-0-
*10	7750	808	-0-	-6942	-0-	808 1	N	-0-		-0-
*11	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 1	N	-0-		-0-
*12	3658 #	467	-0-	-3191	-0-	467 1	N	-0-		-0-
01	1674 #	377	-0-	-1297	-0-	377 1	N	-0-		-0-
02	231 #	-0-	-0-	-231	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	46	-0-	46	46	46 1	N	-0-		-0-
05	T. A.	13	-0-	13	59	13 1	N	-0-		-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	
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA (O-1-B)		//CONT.//		36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		92	RRCID ->	256514	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2855 - 2860			
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		2G	RRCID ->	257876	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	2847 - 2853			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREGA (O-3)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
O'BRIEN, J.M. B //CONT.// 003599												
WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126												
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

12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	9 1	39 2		N	-0-	-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	10 1	24 2		N	-0-	-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	9 1	27 2		N	-0-	-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	10 1	40 2		N	-0-	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-
*05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2		N	-0-	-0-

O'BRIEN, J. M.												
WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREGA (O-4)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
OBRIEN, J. M. 003599												
WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEARD, J. F. B.												
WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		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												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		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												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	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.M.		WELL #:		32	RRCID ->	127172	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 3192 - 3220
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		7	RRCID ->	127306	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3130 - 3155
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 2814 - 2881
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF. 3124 - 3129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 3150 - 3190
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748					
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
HEARD, CLAUD E. ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	084225	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GREGA (0-5)				36867 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599					
O'BRIEN, J.M. D		WELL #:		2	RRCID ->	147384	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GREGA (0-5-B)				36867 614	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599					
F.V.W. HEARD		WELL #:		6	RRCID ->	216126	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GREGA (0-6)				36867 624	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599					
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	147792	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3262 - 3266
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GRETA (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRLEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
 OBRLEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	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
12	465 #	308	-0-	-157	-0-	59	1	249	2	N	-0-					-0-
01	310 #	157	-0-	-153	-0-	46	1	111	2	N	-0-					-0-
02	336 N	173	-0-	-163	-0-	46	1	127	2	N	-0-					-0-
03	310 N	244	-0-	-66	-0-	48	1	196	2	N	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-					-0-

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRLEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRLEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRLEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (900) //CONT.// 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

GRETA (5780)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
J. J. O'BRIEN														
36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
003599														
WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184														
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

12		2449 #	2349	-0-	-100	-0-	445 1	1898 2		N	5			179
							6 9							
01		2449 #	1594	-0-	-855	-0-	464 1	1129 2		N	1			180
							1 9							
02		2184 N	1668	-0-	-516	-0-	446 1	1211 2		N	10			190
							11 9							
03		2356 N	2327	-0-	-29	-0-	453 1	1863 2		N	10			200
							11 9							
04		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			200
*05		3100 N	15727	-0-	12627	12627	1546 1	14181 2		N	-0-			207

GRETA (5800)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
O'BRIEN, J. J.														
36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
003599														
WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801														

12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	58 1	246 2		N	-0-			-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	41 1	100 2		N	-0-			-0-
02		336 N	109	-0-	-227	-0-	29 1	80 2		N	-0-			-0-
03		310 N	26	-0-	-284	-0-	5 1	21 2		N	-0-			-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
*05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	63 1	572 2		N	-0-			-0-

GRETA (6050)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
HEARD, FANNIE V. W.														
36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
003599														
WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058														

12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	8	-0-	8	-0-	2 1	6 2		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA (6200, SOUTH)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
JM OBRIEN "A"														
36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
003599														
WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173														

12		4011	4011	-0-	-0-	-0-	763 1	3248 2		N	-0-			179
01		3410	2480	-0-	-930	-0-	718 1	1744 2		N	16			195
							18 9							
02		4116 #	2688	-0-	-1428	-0-	721 1	1959 2		N	7			202
							8 9							
03		4557 #	3591	-0-	-966	-0-	702 1	2886 2		N	3			205
							3 9							
04		4410 #	NO RPT	-0-	-4410	-0-				N	NO RPT			205
*05		4063 R	4063	-0-	-0-	-0-	399 1	3662 2		N	2			212
							2 9							

GRETA, DEEP (5360)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
O'BRIEN, J. M. "B"														
36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
003599														
WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388														

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		744 #	231	-0-	-513		12 1	53 2	N	151	159 1	66
							166 9					
01		744 #	431	-0-	-313		21 1	52 2	N	325	320 1	71
							358 9					
02		680 N	680	-0-	-0-		48 1	131 2	N	455	317 1	209
							501 9					
03		671 N	671	-0-	-0-		54 1	221 2	N	360	476 1	93
							396 9					
04		300 N	NO RPT	-0-	-300				N	NO RPT		93
*05		869 N	869	-0-	-0-		30 1	279 2	N	509	465 1	132
							560 9					

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 VIDAUURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

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
12		4366 R	4366	-0-	-0-	-0-	1018	1	3348	2	N	66
01		3913 R	3913	-0-	-0-	-0-	985	1	2928	2	N	66
02		3724 #	3174	-0-	-550	-0-	909	1	2265	2	N	66
03		4371 #	3249	-0-	-1122	-0-	885	1	2331	2	N	96
							33	9				
04		4230 #	3284	-0-	-946	-0-	983	1	2247	2	N	145
							54	9				
05		4371 #	3133	-0-	-1238	-0-	1020	1	2113	2	N	145

 GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

12		1302 #	890	-0-	-412	-0-	117	1	497	2	N	149
							276	9				
01		1178 #	641	-0-	-537	-0-	118	1	285	2	N	207
							238	9				
02		812 N	600	-0-	-212	-0-	105	1	283	2	N	72
							212	9				
03		899 N	819	-0-	-80	-0-	112	1	461	2	N	133
							246	9				
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	133
*05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	66	1	602	2	N	205
							210	9				

 GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 APACHE CORPORATION 027200
 SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

12		3875 X	3302	-0-	-573	-0-	1210	1	2058	2	Y	46
							34	9				
01		3875 X	3686	-0-	-189	-0-	1255	1	2390	2	Y	83
							41	9				
02		DLQ G-10	3826	-0-	3826	3826	1002	1	2791	2	Y	68
							33	9				
03		DLQ G-10	3774	-0-	3774	7600	1160	1	2590	2	Y	45
							24	9				
04		12307 X	4707	-0-	-7600	-0-	1299	1	3382	2	Y	30
							26	9				
*05		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	1378	1	3084	2	Y	47
							19	9				

 BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) APACHE CORPORATION LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT			WELL #:	37480 770 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	1677	1	2838	2	Y	57	62	1			98
01		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	1572	1	1965	2	Y	59	115	1			42
02	DLQ	G-10	2097	-0-	2097	2097	1227	1	801	2	Y	63	57	1			48
03	DLQ	G-10	3913	-0-	3913	6010	1496	1	2340	2	Y	70					118
04		9996 X	3986	-0-	-6010	-0-	1433	1	2506	2	Y	43	132	1			29
*05		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	1430	1	2427	2	Y	47					76

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX			WELL #:	37480 770 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

HAUN, ELENA ET AL			WELL #:	37480 770 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1023 N	802	-0-	-221	-0-	237	1	500	2	Y	59					80
01		1023 N	728	-0-	-295	-0-	308	1	408	2	Y	11	55	1			36
02	DLQ	G-10	2083	-0-	2083	2083	662	1	1395	2	Y	24	33	1			27
03	DLQ	G-10	2635	-0-	2635	4718	678	1	1927	2	Y	27					54
04		6234 X	1516	-0-	-4718	-0-	330	1	1169	2	Y	15	39	1			30
*05		572 X	572	-0-	-0-	-0-	167	1	387	2	Y	16					46

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT			WELL #:	37480 770 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3348 X	2745	-0-	-603	-0-	1091	1	1574	2	Y	73	76	1			124
01		3224 X	2670	-0-	-554	-0-	1027	1	1545	2	Y	89	149	1			64
02	DLQ	G-10	2361	-0-	2361	2361	899	1	1381	2	Y	74	81	1			57
03	DLQ	G-10	2627	-0-	2627	4988	979	1	1560	2	Y	80					137
04		7514 X	2526	-0-	-4988	-0-	997	1	1442	2	Y	79	163	1			53
*05		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	1033	1	1587	2	Y	74					127

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	8494 X	7267	-0-	-1227	-0-	1472 1	5725 2	Y	64	89 1		96		
01	8494 X	6919	-0-	-1575	-0-	1419 1	5434 2	Y	60			156		
02	DLQ G-10	6685	-0-	6685	6685	1228 1	5392 2	Y	59	84 1		131		
03	DLQ G-10	6870	-0-	6870	13555	1345 1	5457 2	Y	62	88 1		105		
04	20909 X	7354	-0-	-13555	-0-	1363 1	5933 2	Y	53	90 1		68		
*05	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	1388 1	6285 2	Y	64			132		

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772														
12	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	712 1	1654 2	Y	8			24		
01	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	685 1	1761 2	Y	11	16 1		19		
02	DLQ G-10	2714	-0-	2714	2714	686 1	2016 2	Y	11	18 1		12		
03	DLQ G-10	1907	-0-	1907	4621	554 1	1341 2	Y	11			23		
04	6788 X	2167	-0-	-4621	-0-	587 1	1546 2	Y	31	17 1		37		
*05	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	876 1	1741 2	Y	30			67		

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845														
12	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	1482 1	3122 2	Y	59			134		
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1358 1	2604 2	Y	89	92 1		131		
02	DLQ G-10	4102	-0-	4102	4102	1346 1	2660 2	Y	87	123 1		95		
03	DLQ G-10	3965	-0-	3965	8067	1412 1	2474 2	Y	72			167		
04	12107 X	4040	-0-	-8067	-0-	1380 1	2604 2	Y	51	122 1		96		
*05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	1469 1	2764 2	Y	50			146		

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771														
12	3689 X	2109	-0-	-1580	-0-	1223 1	849 2	Y	34	41 1		49		
01	3131 X	2683	-0-	-448	-0-	1434 1	1208 2	Y	37			86		
02	DLQ G-10	2322	-0-	2322	2322	1243 1	1047 2	Y	29	47 1		68		
03	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4497	1328 1	804 2	Y	39	46 1		61		
04	6759 X	2262	-0-	-4497	-0-	1310 1	920 2	Y	29	52 1		38		
*05	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	1333 1	916 2	Y	18			56		

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 LEVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	16637 X	3175	-0-	-13462	-0-	1114	1	2007	2	Y	49	36	1	73
						54	9							
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	1167	1	2161	2	Y	47	86	1	34
						52	9							
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	1014	1	1880	2	Y	27	40	1	21
						30	9							
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	1099	1	2009	2	Y	30			51
						33	9							
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	1077	1	1730	2	Y	34	62	1	23
						37	9							
*05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	1118	1	2043	2	Y	27			50
						30	9							

BLAIN, LEVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY BARRE 891175 WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

12	3410 X	3342	-0-	-68	-0-	430	1	2840	2	N	62			218
						4	5	68	9					
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	468	1	2990	2	N	55			273
						61	9							
02	3080 X	2924	-0-	-156	-0-	361	1	2438	2	N	52			325
						68	5	57	9					
03	3348 X	3345	-0-	-3	-0-	310	1	2972	2	N	40			365
						19	5	44	9					
04	3420 X	3134	-0-	-286	-0-	300	1	2810	2	N	15			380
						7	5	17	9					
05	3534 X	3481	-0-	-53	-0-	500	1	2945	2	N	22			402
						12	5	24	9					

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 APACHE CORPORATION 027200
 WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	886	1	1114	2	Y	23			118
						25	9							
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	931	1	704	2	Y	37			155
						41	9							
02	DLQ G-10	975	-0-	975	975	771	1	186	2	Y	16			171
						18	9							
03	DLQ G-10	1075	-0-	1075	2050	858	1	185	2	Y	29			200
						32	9							
04	1600 N	999	-0-	-601	1449	822	1	152	2	Y	23			223
						25	9							
*05	2494 N	1045	-0-	-1449	-0-	820	1	223	2	Y	2			225
						2	9							

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) //CONT.// 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611												
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
12		2449 X	2406	-0-	-43	-0-	986 1	1418 2		N	2	127
01		2480 X	1542	-0-	-938	-0-	935 1	605 2		N	2	129
02		2240 X	1241	-0-	-999	-0-	843 1	398 2		N	-0-	129
03		2480 X	1269	-0-	-1211	-0-	1180 1	89 2		N	-0-	129
04		2400 X	1224	-0-	-1176	-0-	1103 1	120 2		N	1	130
05		2418 X	1422	-0-	-996	-0-	1077 1	345 2		N	-0-	130

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												
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 1			N	-0-	-0-
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 1			N	-0-	-0-
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	103 1			N	-0-	-0-
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 1			N	-0-	-0-
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 1			N	-0-	-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 1			N	-0-	-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360												
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850												
12		186 N	63	-0-	-123	-0-	63 2			N	-0-	-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-	-0-
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2			N	-0-	-0-
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2			N	-0-	-0-
*05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	132 1	228 2		N	-0-	-0-

SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341												
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849												
12		403 N	131	-0-	-272	-0-	131 2			N	-0-	-0-
01		434 N	45	-0-	-389	-0-	45 2			N	-0-	-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-	-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-	-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-	-0-
05		310 N	16	-0-	-294	-0-	16 2			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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649						CNTY: LIVE OAK				
BECK		WELL #: 1		RRCID -> 168725		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)		38241 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
TREPLOW OIL UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 160013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10187 PERF.10054 - 10103				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
12	6200 X	3939	-0-	-2261	-0-	383 1	3376 2	Y	164	165	1	174
01	6200 X	3088	-0-	-3112	-0-	180 9	2617 2	Y	143	172	1	145
02	5600 X	2810	-0-	-2790	-0-	314 1	2358 2	Y	159	158	1	146
03	5735 X	3397	-0-	-2338	-0-	157 9	2817 2	Y	207	160	1	193
04	4290 X	3210	-0-	-1080	-0-	277 1	2657 2	Y	201	335	1	59
05	3937 X	3538	-0-	-399	-0-	175 9	2899 2	Y	225	173	1	111
						352 1						
						228 9						
						332 1						
						221 9						
						391 1						
						248 9						

NEUHAUS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 269156		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	387 1	9197 2	53 9	Y	53	39 2		53
						146 3	58 9						
01	12183 X	11409	-0-	-774	-0-	104 1	10953 2	192 9	Y	192	245 2		-0-
						141 3	211 9						
02	DLQ G-10	9839	-0-	9839	9839	412 1	8428 2	174 9	Y	174	162 2		12
						808 3	191 9						
03	19717 X	9878	-0-	-9839	-0-	342 1	8803 2	187 9	Y	187	197 2		2
						527 3	206 9						
04	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	103 1	7366 2	151 9	Y	151	136 2		17
						440 3	166 9						
*05	11408 X	9781	-0-	-1627	-0-	355 1	8757 2	191 9	Y	191	207 2		1
						459 3	210 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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

12	589 X	449	-0-	-140	-0-	8 1	415 3	24 9	N	24			82
						26 9							
01	589 X	571	-0-	-18	-0-	12 1	559 3	-0- 9	N	-0-			82
02	532 N	392	-0-	-140	-0-	6 1	356 3	27 9	N	27			109
						30 9							
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	8 1	514 3	13 9	N	13			122
						14 9							
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	12 1	971 3	3 9	N	3			125
						3 9							
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	2 1	417 3	13 9	N	13			138
						14 9							

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 E. HERMES WELL #: 1 RRCID -> 257241 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8732 - 8737

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

HNH GU WELL #: 1 RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013

HALLETTTSVILLE (8750)		//CONT.//		38241 925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA						
INLAND OCEAN, INC.				424607										
JULIUS TECHNIK				WELL #:	4	RRCID ->	270263	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	8645 - 8649	
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-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	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
12	3255 #	2790	-0-	-465	-0-	450	1	2321	2	N	17			87
01	3100 #	2979	-0-	-121	-0-	650	1	2268	2	N	55			142
02	2772 #	1612	-0-	-1160	-0-	575	1	998	2	N	35			177
03	2790 #	2765	-0-	-25	-0-	725	1	1979	2	N	55	157	1	75
04	2880 #	2661	-0-	-219	-0-	575	1	2045	2	N	37			112
*05	2994 R	2994	-0-	-0-	-0-	775	1	2166	2	N	48			160

HALLETTTSVILLE, E. (FRIO 2250)				38245 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA						
TDX ENERGY, LLC				840440										
ABITA				WELL #:	1	RRCID ->	250323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2822 - 2824	
M	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
12	4123 #	1780	-0-	-2343 B	-38621	1780	2			N	-0-			-0-
01	4123 #	3565	-0-	-558 B	-39179	3565	2			N	-0-			-0-
02	2884 #	1	-0-	-2883 B	-42062	1	2			N	-0-			-0-
03	2728 #	-0-	-0-	-2728 B	-44790					N	-0-			-0-
04	3450 #	-0-	-0-	-3450 B	-48240					N	-0-			-0-
05	3565 #	-0-	-0-	-3565 B	-51805					N	-0-			-0-

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	
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
12	3162 X	912	-0-	-2250	-0-	86	1	824	2	Y	2	7	1	1
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	2	9			Y	-0-	1	1	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONORDEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	194175	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	9114	PERF.	7586 - 7594	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967																	
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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																	
12	11222	X	8804	-0-	-2418	-0-	796	1	7671	2	Y	306	403	1			92
							337	9									
01	11222	X	8777	-0-	-2445	-0-	869	1	7581	2	Y	297	205	1			184
							327	9									
02	DLQ	G-10	8005	-0-	8005	8005	803	1	6931	2	Y	246	202	1			228
							271	9									
03	DLQ	G-10	8440	-0-	8440	16445	868	1	7301	2	Y	246	302	1			172
							271	9									
04	24936	X	8491	-0-	-16445	-0-	887	1	7389	2	Y	195	185	1			182
							215	9									
*05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	925	1	7305	2	Y	204	258	1			128
							224	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830																	
12	6324	X	5101	-0-	-1223	-0-	453	1	4366	2	Y	256	338	1			77
							282	9									
01	5704	X	4791	-0-	-913	-0-	466	1	4070	2	Y	232	165	1			144
							255	9									
02	DLQ	G-10	4106	-0-	4106	4106	405	1	3497	2	Y	185	158	1			171
							204	9									
03	DLQ	G-10	4567	-0-	4567	8673	462	1	3887	2	Y	198	230	1			139
							218	9									
04	12606	X	3933	-0-	-8673	-0-	402	1	3346	2	Y	168	150	1			157
							185	9									
*05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	407	1	3217	2	Y	151	213	1			95
							166	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448																	
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	58	1	556	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	57	1	494	2	Y	37	15	1			23
							41	9									
02	DLQ	G-10	502	-0-	502	502	49	1	420	2	Y	30	25	1			28
							33	9									
03	DLQ	G-10	624	-0-	624	1126	62	1	518	2	Y	40	40	1			28
							44	9									
04	1000	N	620	-0-	-380	746	59	1	491	2	Y	64	33	1			59
							70	9									
*05	1356	N	610	-0-	-746	-0-	60	1	475	2	Y	68	84	1			43
							75	9									

MASCOT OIL COMPANY 531355																	
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355																	
12	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					175
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					175
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

HALLETTSVILLE, EAST (9800)		38245 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244								
GERDES, G.H. JR. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 124792		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781		
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 109231		COMPL. DATE 04/30/1994		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078		
12	5084 X	3625	-0-	-1459	-0-	68 1	3408 3	N	135	170
01	5084 X	2805	-0-	-2279	-0-	149 9	60 1	N	-0-	170
02	5432 X	1703	-0-	-3729	-0-	29 1	2745 3	N	84	176
						92 9	29 1	N	1582 3	
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	58 1	3788 3	N	19	95
						21 9	58 1	N	3788 3	
04	3510 X	1733	-0-	-1777	-0-	21 1	1672 3	N	36	131
						40 9	21 1	N	1672 3	
*05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	28 1	5255 3	N	89	220
						98 9	28 1	N	5255 3	

MARY B. GOLSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113228		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934		
12	3286 X	2624	-0-	-662	-0-	51 1	2573 3	N	-0-	161
01	3286 X	1567	-0-	-1719	-0-	33 1	1523 3	N	10	171
						11 9	33 1	N	1523 3	
02	3584 X	3399	-0-	-185	-0-	60 1	3316 3	N	21	192
						23 9	60 1	N	3316 3	
03	3968 X	3705	-0-	-263	-0-	55 1	3536 3	N	104	126
						114 9	55 1	N	3536 3	
04	3840 X	3797	-0-	-43	-0-	46 1	3667 3	N	76	202
						84 9	46 1	N	3667 3	
05	3751 X	2880	-0-	-871	-0-	15 1	2782 3	N	75	95
						83 9	15 1	N	2782 3	

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)		38250 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 071799		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A		
12	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	18652 2	513 9	Y	466	101
01	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	18649 2	527 9	Y	479	87
02	DLQ G-10	18139	-0-	18139	18139	17660 2	479 9	Y	435	75
03	38067 X	19928	-0-	-18139	-0-	19408 2	520 9	Y	473	22
04	20175 X	20175	-0-	-0-	-0-	19702 2	473 9	Y	430	97
*05	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	20444 2	502 9	Y	456	114

HENKES, A. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074489		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067		
12	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	12844 2	353 9	Y	321	62
01	13082 X	12923	-0-	-159	-0-	12568 2	355 9	Y	323	52
02	DLQ G-10	11656	-0-	11656	11656	11348 2	308 9	Y	280	44
03	24926 X	13270	-0-	-11656	-0-	12923 2	347 9	Y	315	8
04	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	12519 2	301 9	Y	274	56
*05	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	12871 2	317 9	Y	288	67

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9202 2	259 9	Y	Y	235	206 2		46
01		10013 X	9246	-0-	-767	-0-	8986 2	260 9	Y	Y	236	243 2		39
02	DLQ	G-10	6421	-0-	6421	6421	6248 2	173 9	Y	Y	157	162 2		34
03		14058 X	7637	-0-	-6421	-0-	7433 2	204 9	Y	Y	185	206 2		13
04		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8339 2	205 9	Y	Y	186	154 2		45
*05		9455 X	9324	-0-	-131	-0-	9095 2	229 9	Y	Y	208	200 2		53

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			Y	-0-			58
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			Y	-0-			58
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			Y	-0-			58
03		217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2			Y	-0-			58
*04		300 N	133	-0-	-167	-0-	133 2			Y	-0-			58
05		186 N	141	-0-	-45	-0-	100 2	41 9	Y	Y	37			47

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

12		1085 N	255	-0-	-830	-0-	255 2			N	-0-			152
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-			152
02		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2			N	-0-			152
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	560 2	53 9	N	N	48			200
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1032 2	36 9	N	N	33			233
05		1364 N	725	-0-	-639	-0-	675 2	50 9	N	N	45			278

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

12		2542 X	2446	-0-	-96	-0-	400 1	2018 2	N	N	25			58
01		3317 X	1049	-0-	-2268	-0-	28 9	748 2	N	N	12			70
02		2996 X	1852	-0-	-1144	-0-	13 9	1727 2	N	N	27			97
03		3317 X	3241	-0-	-76	-0-	95 1	3052 2	N	N	35			132
*04		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	30 9	2402 2	N	N	31			163
05		2449 X	2054	-0-	-395	-0-	150 1	1859 2	N	N	36	180 1		19
							39 9							
							145 1							
							34 9							
							155 1							
							40 9							

RENGER-SASSIN"A" WELL #: 1 RRCID -> 225510 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6969 - 7008

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) //CONT.// 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354												
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		21731 X	13600	-0-	-8131	-0-	775 1	12703 2		N	111	147
01		21607 X	14008	-0-	-7599	-0-	122 9					
							775 1	13086 2		N	134 183 1	98
02		DLQ G-10	12193	-0-	12193	12193	147 9					
							700 1	11368 2		N	114 177 1	35
03		DLQ G-10	8209	-0-	8209	20402	125 9					
							378 1	7736 2		N	86	121
*04		27712 X	7310	-0-	-20402	-0-	95 9					
							364 1	6881 2		N	59	180
*05		11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	65 9					
							434 1	11020 2		N	84 178 1	86
							92 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												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

HARMON (STRAY 6500) 39116 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
KD ENERGY, LLC 452996												
BRANCH, MAGGIE WELL #: 26 H RRCID -> 057402 COMPL. DATE 09/10/1973 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6489 - 6495												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HARMON, SOUTH (6400) 39120 498 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON												
GEMARMI INC. 298884												
SCHEEL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 213979 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6396 - 6400												
12		62 #	24	-0-	-38	-0-	23 2	1 9		N	1	50
01		62 #	44	-0-	-18	-0-	24 2	20 9		N	18	68
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-	68
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	20	88
*04		138 R	138	-0-	-0-	-0-	110 2	28 9		N	25	113
*05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	108 2	24 9		N	22	135

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												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HARRIS (TARA)		39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192											
WITT, THEODORE A.		WELL #: 1		RRCID -> 129569		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 3172 - 3798	
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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-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		
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	4	4	8	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	6	6	8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7	8	-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		
12	2728 N	2597	-0-	-131	-0-	176	1	Y	-0-	133	1	27
01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	198	1	Y	-0-			27
02	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2402	179	1	Y	7	4	8	30
						8	9					
03	DLQ G-10	2598	-0-	2598	5000	188	1	Y	20	6	8	44
						22	9					
04	DLQ G-10	2613	-0-	2613	7613	186	1	Y	12			56
						13	9					
05	DLQ G-10	2824	-0-	2824	10437	327	1	Y	18	7	8	67
						20	9					

HARRIS, PEARL -A- MACKHANK		WELL #: 3		RRCID -> 147997		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8134 - 8170		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS (WILCOX-SLICK)		39240 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SIMRAY GP, LLC		784155										
HARRIS, PEARL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 068053		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 (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
12	4464	3797	-0-	-667	-0-	261 1	3442 2	Y	85	178 1		117
01	4464	3780	-0-	-684	-0-	94 9						
01						266 1	3417 2	Y	88			205
02	4032	3284	-0-	-748	-0-	97 9						
02						231 1	2966 2	Y	79	175 1		109
03	4061 #	3585	-0-	-476	-0-	87 9						
03						250 1	3233 2	Y	93	6 8		196
04	3930 #	3559	-0-	-371	-0-	102 9						
04						257 1	3205 2	Y	88	173 1		111
*05	3886 R	3886	-0-	-0-	-0-	97 9						
						445 1	3345 2	Y	87			198
						96 9						

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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15314	2649	-0-	-12665	-0-	54	1	2262	3	N	303	272	1			79
						333	9									
01	15314	2111	-0-	-13203	-0-	58	1	1810	3	N	221	239	1			61
						243	9									
02	4732 #	2527	-0-	-2205	-0-	109	1	2239	3	N	163	143	1			81
						179	9									
03	11985 R	11985	-0-	-0-	-0-	240	1	11745	3	N	-0-					81
04	11720 R	11720	-0-	-0-	-0-	232	1	11488	3	N	-0-					81
*05	13722 R	13722	-0-	-0-	-0-	242	1	13384	3	N	87	87	1			81
						96	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

12	8215 X	5620	-0-	-2595 B	-0-	1118	1	4502	3	N	-0-					39
01	7719 X	4258	-0-	-3461 B	-0-	624	1	3634	3	N	-0-					39
02	DLQ G-10	3251	-0-	3251 B	3251	480	1	2771	3	N	-0-					39
03	DLQ G-10	6230	-0-	6230 B	9481	586	1	5644	3	N	-0-					39
04	13433 X	3952	-0-	-9481 B	-0-	538	1	3414	3	N	-0-					39
*05	5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-	675	1	4352	3	N	-0-					39

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

12	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	56	1	785	2	Y	-0-					-0-
01	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	36	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	35	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	530	-0-	-307 B	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	263	-0-	-457 B	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	431	-0-	-189 B	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	186 N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-

HEARD, CLAUDE E. "B" WELL #: 7 RRCID -> 207035 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 1452 - 1456

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (2900)		//CONT.//		40032 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		19	RRCID ->	237019	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	2980 - 2984
M	O	GAS PROD	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	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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
12	4092 X	3666	-0-	-426	-0-	246	1	3420	2	N	-0-	-0-
01	4061 X	3418	-0-	-643	-0-	169	1	3249	2	N	-0-	-0-
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	181	1	2681	2	N	-0-	-0-
03	3658 X	3167	-0-	-491	-0-	210	1	2957	2	N	-0-	-0-
04	3540 X	1443	-0-	-2097	-0-	89	1	1354	2	N	-0-	-0-
05	3658 X	3241	-0-	-417	-0-	217	1	3024	2	N	-0-	-0-

HEARD RANCH (3500)		40032 396		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		B 14-U	RRCID ->	157808	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2914 - 3255
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		47	RRCID ->	242489	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3507 - 3912
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	Y	-0-	-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-	-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	Y	-0-	-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	2	Y	-0-	-0-
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	29	1	445	2	Y	-0-	-0-
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (3650)		40032 462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	139800	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	3648 - 3660
12	899 N	840	-0-	-59	-0-	56	1	784	2	Y	-0-	-0-
01	899 N	851	-0-	-48	-0-	42	1	809	2	Y	-0-	-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	Y	-0-	-0-
03	837 N	815	-0-	-22	-0-	54	1	761	2	Y	-0-	-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	Y	-0-	-0-
*05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	61	1	845	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	143094	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3651 - 3661
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
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
12	899 N	777	-0-	-122	-0-			52 1	725 2	Y	-0-				-0-
01	806 N	443	-0-	-363	-0-			22 1	421 2	Y	-0-				-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-			27 1	397 2	Y	-0-				-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-			63 1	884 2	Y	-0-				-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-			42 1	629 2	Y	-0-				-0-
05	465 N	13	-0-	-452	-0-			1 1	12 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	166892	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	4904	PERF.	3568 - 3636			
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-			4 1	58 2	Y	-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-			3 1	65 2	Y	-0-				-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-			3 1	41 2	Y	-0-				-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-			5 1	70 2	Y	-0-				-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-			5 1	76 2	Y	-0-				-0-
*05	90 N	90	-0-	-0-	-0-			6 1	84 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	212412	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3569 - 3577			
12	62 N	49	-0-	-13	-0-			3 1	46 2	Y	-0-				-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-			2 1	39 2	Y	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-			2 1	31 2	Y	-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4 1	59 2	Y	-0-				-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-			4 1	58 2	Y	-0-				-0-
*05	78 N	78	-0-	-0-	-0-			5 1	73 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3608 - 3618			
12	1581 N	1461	-0-	-120	-0-			98 1	1363 2	Y	-0-				-0-
01	1581 N	1266	-0-	-315	-0-			63 1	1203 2	Y	-0-				-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-			75 1	1115 2	Y	-0-				-0-
03	1457 N	1310	-0-	-147	-0-			87 1	1223 2	Y	-0-				-0-
04	1230 N	1111	-0-	-119	-0-			69 1	1042 2	Y	-0-				-0-
05	1333 N	1170	-0-	-163	-0-			78 1	1092 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3668 - 3678			
12	496 N	209	-0-	-287	-0-			14 1	195 2	Y	-0-				-0-
01	465 N	32	-0-	-433	-0-			2 1	30 2	Y	-0-				-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-			1 1	15 2	Y	-0-				-0-
03	217 N	25	-0-	-192	-0-			2 1	23 2	Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164			
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-			3 1	38 2	Y	-0-				-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-			3 1	50 2	Y	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-			2 1	28 2	Y	-0-				-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-			2 1	33 2	Y	-0-				-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-			3 1	39 2	Y	-0-				-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-			5 1	68 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386			
12	5208 X	4494	-0-	-714	-0-			301 1	4193 2	Y	-0-				14
01	5084 X	4278	-0-	-806	-0-			212 1	4066 2	Y	-0-				14
02	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-			248 1	3685 2	Y	-0-				14
03	4495 X	4142	-0-	-353	-0-			275 1	3867 2	Y	-0-				11
04	4350 X	3749	-0-	-601	-0-			232 1	3517 2	Y	-0-				11
05	4495 X	3980	-0-	-515	-0-			267 1	3713 2	Y	-0-				11

3 1

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 2	Y	-0-				-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	4 1	83 2	Y	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	-0-				-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	6 1	81 2	Y	-0-				-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	Y	-0-				-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498	
12	682 N	602	-0-	-80	-0-	40 1	562 2	Y	-0-				-0-
01	651 N	563	-0-	-88	-0-	28 1	535 2	Y	-0-				-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34 1	503 2	Y	-0-				-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	46 1	640 2	Y	-0-				-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	43 1	647 2	Y	-0-				-0-
*05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	56 1	781 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785	
12	4216 X	2400	-0-	-1816	-0-	161 1	2239 2	N	-0-				-0-
01	3286 X	2467	-0-	-819	-0-	122 1	2345 2	N	-0-				-0-
02	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	123 1	1821 2	N	-0-				-0-
03	2449 X	1907	-0-	-542	-0-	127 1	1780 2	N	-0-				-0-
*04	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	290 1	4390 2	N	-0-				-0-
*05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	328 1	4569 2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913	
12	1922 X	1601	-0-	-321	-0-	107 1	1494 2	N	-0-				-0-
01	1798 X	1705	-0-	-93	-0-	84 1	1621 2	N	-0-				-0-
02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	103 1	1531 2	N	-0-				-0-
03	1798 X	1746	-0-	-52	-0-	116 1	1630 2	N	-0-				-0-
04	1650 X	1570	-0-	-80	-0-	97 1	1473 2	N	-0-				-0-
05	1798 X	1598	-0-	-200	-0-	107 1	1491 2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896	
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	172 1	2396 2	N	-0-				-0-
01	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	138 1	2644 2	N	-0-				-0-
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	168 1	2497 2	N	-0-				-0-
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	188 1	2650 2	N	-0-				-0-
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	160 1	2417 2	N	-0-				-0-
*05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	160 1	2222 2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669 - 3787	
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	158 1	2202 2	N	-0-				-0-
01	2418 N	2070	-0-	-348	-0-	102 1	1968 2	N	-0-				-0-
02	2044 N	1972	-0-	-72	-0-	124 1	1848 2	N	-0-				-0-
03	2356 N	2047	-0-	-309	-0-	136 1	1911 2	N	-0-				-0-
04	2010 N	1690	-0-	-320	-0-	105 1	1585 2	N	-0-				-0-
05	2170 N	1553	-0-	-617	-0-	104 1	1449 2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700	
12	4247 X	3436	-0-	-811	-0-	230 1	3206 2	N	-0-				-0-
01	3689 X	3278	-0-	-411	-0-	162 1	3116 2	N	-0-				-0-
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	195 1	2899 2	N	-0-				-0-
03	3441 X	2979	-0-	-462	-0-	198 1	2781 2	N	-0-				-0-
04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	262 1	3961 2	N	-0-				-0-
*05	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	323 1	4491 2	N	-0-				-0-

HEARD RANCH (3700)		40032 528		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
MEGO RESOURCES, LLC		559362													
HEARD, GEORGIA		WELL #: 3		RRCID -> 001984		COMPL. DATE 04/16/1954		TOTAL DEPTH 5423		PERF. 3673 - 3685					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3900)		40032 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
MEGO RESOURCES, LLC		559362													
SASSER		WELL #: 4		RRCID -> 258905		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3790 - 3792					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3286 #	2420	-0-	-866	-0-		428 1	1992 3			N	-0-			-0-
01	3224 #	2414	-0-	-810	-0-		236 1	2178 3			N	-0-			-0-
02	2744 #	708	-0-	-2036	-0-		106 1	602 3			N	-0-			-0-
03	3038 #	18	-0-	-3020	-0-		2 1	16 3			N	-0-			-0-
04	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-						N	-0-			-0-
05	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-						N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 8 U		RRCID -> 034755		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3808 - 3837					
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
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		140 1	1952 2			Y	-0-			-0-
01	2015 N	1839	-0-	-176	-0-		91 1	1748 2			Y	-0-			-0-
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		113 1	1673 2			Y	-0-			-0-
03	2077 N	1645	-0-	-432	-0-		109 1	1536 2			Y	-0-			-0-
04	1770 N	1761	-0-	-9	-0-		109 1	1652 2			Y	-0-			-0-
*05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		136 1	1890 2			Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 118604		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2600 - 3534					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4000)		40032 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789													
HEARD, C. E. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 034895		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3884 - 3890					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	837 #	707	-0-	-130	-0-	47	1	660	2	N	-0-	-0-
01	682 #	647	-0-	-35	-0-	32	1	615	2	N	-0-	-0-
02	616 #	533	-0-	-83	-0-	34	1	499	2	N	-0-	-0-
03	713 #	648	-0-	-65	-0-	43	1	605	2	N	-0-	-0-
*04	6505	6505	-0-	-0-	-0-	403	1	6101	2	N	1	1
						1	9					
*05	6573	6573	-0-	-0-	-0-	440	1	6133	2	N	-0-	1

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 MEGO RESOURCES, LLC 559362
 HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

12	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	309	1	1239	3	N	-0-	-0-
01	1550 N	940	-0-	-610	-0-	175	1	765	3	N	-0-	-0-
02	1288 N	832	-0-	-456	-0-	128	1	704	3	N	-0-	-0-
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	163	1	1575	3	N	-0-	-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	190	1	1219	3	N	-0-	-0-
*05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	190	1	1224	3	N	-0-	-0-

SASSER WELL #: 7 RRCID -> 267430 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4273 - 4279

12	806 X	188	-0-	-618	-0-	39	1	149	3	N	-0-	-0-
01	713 X	123	-0-	-590	-0-	11	1	112	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	89	26	1	63	3	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	42	-0-	42	131	4	1	38	3	N	-0-	-0-
04	131 N	-0-	-0-	-131	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

12	3596 X	3152	-0-	-444	-0-	211	1	2941	2	Y	-0-	-0-
01	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	149	1	2856	2	Y	-0-	-0-
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	184	1	2728	2	Y	-0-	-0-
03	3348 X	2834	-0-	-514	-0-	188	1	2646	2	Y	-0-	-0-
04	3240 X	3086	-0-	-154	-0-	191	1	2895	2	Y	-0-	-0-
05	3224 X	3143	-0-	-81	-0-	211	1	2932	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	101	1	1400	2	Y	-0-	-0-
01	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-	-0-
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	87	1	1299	2	Y	-0-	-0-
03	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	84	1	1178	2	Y	-0-	-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	86	1	1302	2	Y	-0-	-0-
*05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	127	1	1765	2	Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (4300)			//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
MILAGRO EXPLORATION, LLC			//CONT.//		566789								
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4991	PERF. 4236 - 4428	
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

12		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	93 1	1289 2	Y	-0-			-0-
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	72 1	1384 2	Y	-0-			-0-
02		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	88 1	1302 2	Y	-0-			-0-
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	103 1	1451 2	Y	-0-			-0-
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	88 1	1326 2	Y	-0-			-0-
*05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	90 1	1247 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:		49	RRCID ->	244423	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 3951 - 4698	
12		1736 X	976	-0-	-760	-0-	65 1	911 2	Y	-0-			-0-
01		1240 X	1231	-0-	-9	-0-	61 1	1170 2	Y	-0-			-0-
02		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	65 1	962 2	Y	-0-			-0-
03		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	109 1	1538 2	Y	-0-			-0-
04		840 N	828	-0-	-12	-0-	51 1	777 2	Y	-0-			-0-
*05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	82 1	1136 2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4400)					40032 858	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085								
THOMSON, LAURA D. "B"			WELL #:		3	RRCID ->	136457	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4444 - 4449	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEGO RESOURCES, LLC					559362								
MILAGROS RANCH			WELL #:		4	RRCID ->	266613	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4446 - 4452	
12		8680 X	7539	-0-	-1141	-0-	1503 1	6030 3	N	5			29
01		8680 X	5122	-0-	-3558	-0-	950 1	4168 3	N	4			33
02	DLQ	G-10	6457	-0-	6457	6457	1008 1	5449 3	N	-0-			33
03	DLQ	G-10	7119	-0-	7119	13576	1155 1	5964 3	N	-0-			33
04		22202 X	8626	-0-	-13576	-0-	1168 1	7458 3	N	-0-			33
*05		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	1243 1	8024 3	N	-0-			33

MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789								
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		11	RRCID ->	124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4329 - 4337	
12		837 N	806	-0-	-31	-0-	54 1	752 2	Y	-0-			-0-
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	49 1	950 2	Y	-0-			-0-
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	48 1	706 2	Y	-0-			-0-
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	59 1	829 2	Y	-0-			-0-
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	69 1	1049 2	Y	-0-			-0-
*05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	38 1	535 2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4678 - 4680	
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
12		7874 X	7430	-0-	-444	-0-	497 1	6920 2	Y	12			48
							13 9						
01		7874 X	6880	-0-	-994	-0-	340 1	6528 2	Y	11			59
							12 9						
02		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	417 1	6195 2	Y	14			73
							15 9						
03		7192 X	6320	-0-	-872	-0-	419 1	5890 2	Y	10	53	1	30
							11 9						
04		6960 X	6839	-0-	-121	-0-	422 1	6395 2	Y	20			50
							22 9						
05		7192 X	7061	-0-	-131	-0-	472 1	6577 2	Y	11			61
							12 9						

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4453 - 4460	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

C.E. HEARD "B"		WELL #:		28	RRCID ->	230335	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3556 - 4382	
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 2	Y		-0-		-0-	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 2	Y		-0-		-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y		-0-		-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	Y		-0-		-0-	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	Y		-0-		-0-	
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	140 2	Y		-0-		-0-	

C.E. HEARD "B"		WELL #:		34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4201 - 4570	
12	5301 X	4976	-0-	-325	-0-	333 1	4630 2	Y		12		48	
							13 9						
01	5239 X	4759	-0-	-480	-0-	235 1	4512 2	Y		11		59	
							12 9						
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	268 1	3979 2	Y		14		73	
							15 9						
03	5115 X	4196	-0-	-919	-0-	278 1	3907 2	Y		10	53	1	30
							11 9						
04	4890 X	3094	-0-	-1796	-0-	192 1	2902 2	Y		-0-		30	
05	4991 X	3424	-0-	-1567	-0-	229 1	3195 2	Y		-0-		30	

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4394 - 4402	
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	10 1	142 2	Y		-0-		-0-	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2	Y		-0-		-0-	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	157 2	Y		-0-		-0-	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 2	Y		-0-		-0-	
04	180 N	6	-0-	-174	-0-	6 2		Y		-0-		-0-	
*05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25 1	350 2	Y		-0-		-0-	

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3649 - 4536	
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
12		6200 X	5850	-0-	-350	-0-	391 1	5446 2	Y	12			48
							13 9						
01		6200 X	5445	-0-	-755	-0-	269 1	5164 2	Y	11			59
							12 9						
02		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	329 1	4880 2	Y	14			73
							15 9						
03		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	406 1	5708 2	Y	10	53 1		30
							11 9						
04		5160 X	4829	-0-	-331	-0-	298 1	4509 2	Y	20			50
							22 9						
05		5332 X	3510	-0-	-1822	-0-	234 1	3264 2	Y	11			61
							12 9						

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4458 - 4462
12		1395 N	1193	-0-	-202	-0-	80 1	1113 2	Y	-0-		-0-
01		1364 N	1131	-0-	-233	-0-	56 1	1075 2	Y	-0-		-0-
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	68 1	1006 2	Y	-0-		-0-
03		1178 N	1151	-0-	-27	-0-	76 1	1075 2	Y	-0-		-0-
04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	75 1	1130 2	Y	-0-		-0-
05		1178 N	1134	-0-	-44	-0-	76 1	1058 2	Y	-0-		-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 - 4384
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD RANCH (4500)		40032 875		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		22	RRCID ->	215103	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4342 - 4528
12		5735 #	3465	-0-	-2270	-0-	232 1	3233 2	Y	-0-		-0-
01		4917 R	4917	-0-	-0-	-0-	243 1	4674 2	Y	-0-		-0-
02		4512 R	4512	-0-	-0-	-0-	285 1	4227 2	Y	-0-		-0-
03		4994 R	4994	-0-	-0-	-0-	331 1	4663 2	Y	-0-		-0-
04		5027 R	5027	-0-	-0-	-0-	311 1	4716 2	Y	-0-		-0-
*05		5242 R	5242	-0-	-0-	-0-	351 1	4891 2	Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (4600)		40032 890		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		31	RRCID ->	230422	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4456 - 4736
12		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	378 1	5259 2	Y	-0-		-0-
01		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	261 1	5014 2	Y	-0-		-0-
02		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	319 1	4738 2	Y	-0-		-0-
03		5580 X	5012	-0-	-568	-0-	333 1	4679 2	Y	-0-		-0-
04		5400 X	5243	-0-	-157	-0-	325 1	4918 2	Y	-0-		-0-
05		5580 X	5108	-0-	-472	-0-	342 1	4766 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEINZEVILLE (RECKLAW) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. HESTER, CARL T.					40203 500 144535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2161	2	22	9	Y	20	113
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1003	2	23	9	Y	21	134
02	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1660	2	31	9	Y	28	159
03	2170 X	1614	-0-	-556	-0-	1595	2	19	9	Y	17	176
04	2100 X	1303	-0-	-797	-0-	1288	2	15	9	Y	14	190
05	2170 X	1363	-0-	-807	-0-	1355	2	8	9	Y	7	197

HESTER, CARL T.					WELL #: 2	RRCID -> 207664	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7420 - 7430			
12	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-	-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-	-0-
03	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2			Y	-0-	-0-
04	390 N	201	-0-	-189	-0-	201	2			Y	-0-	-0-
05	465 N	195	-0-	-270	-0-	195	2			Y	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. GAYLE, B. B.					147715	RRCID -> 197432	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7422 - 7447			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) FINLEY RESOURCES, INC. WELDER HEIRS "A"					40231 132 268602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3300) B.P. PRODUCTIONS INC. CHARLES KUESTER					40231 165 040797	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
12	1302 #	803	-0-	-499	-0-	803	2			N	-0-	-0-
01	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-	-0-
02	644 #	341	-0-	-303	-0-	341	2			N	-0-	-0-
03	806 #	203	-0-	-603	-0-	203	2			N	-0-	-0-
04	1320 #	490	-0-	-830	-0-	490	2			N	-0-	-0-
05	1364 #	129	-0-	-1235	-0-	129	2			N	-0-	-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) DFG OIL & GAS, LLC MA 206 C					40231 250 216726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900)				40231 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
DFG OIL & GAS, LLC MA 206 C				216726									
WELL #:				1-T	RRCID ->	170678	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	3921 - 3928	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1)				40231 297		ASSOCIATED		49B			CNTY: VICTORIA		
REMORA MANAGEMENT, LLC MATTHEW-KUESTER				701560									
WELL #:				18 U	RRCID ->	059775	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8030 - 8070	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)				40231 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
REMORA MANAGEMENT, LLC MATTHEW-KUESTER				701560									
WELL #:				18 L	RRCID ->	002034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8000 - 8088	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)				40231 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC. MILNER				147715									
WELL #:				1	RRCID ->	239490	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	12720 - 13096	
12	5766 X	4241	-0-	-1525 B	-0-	636 1	3599 2	N	5			148	
01	5022 X	4179	-0-	-843 B	-0-	577 1	3587 2	N	14			162	
02	DLQ G-10	3774	-0-	3774 B	3774	518 1	3195 2	N	55			217	
03	DLQ G-10	4058	-0-	4058 B	7832	636 1	3364 2	N	53	177 1		93	
04	11731 X	3899	-0-	-7832 B	-0-	608 1	3232 2	N	54			147	
*05	3799 X	3799	-0-	-0- B	-0-	571 1	3197 2	N	28			175	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							CNTY: VICTORIA		
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT				1									
WELL #:				1	RRCID ->	068157	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	N/A	
12	1116 N	838	-0-	-278 B	-0-	838 2		Y	-0-			-0-	
01	1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073 2		Y	-0-			-0-	
02	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		Y	-0-			-0-	
03	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2		Y	-0-			-0-	
04	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 2		Y	-0-			-0-	
*05	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 2		Y	-0-			-0-	

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) //CONT.// 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035 2	Y	-0-			-0-
01	992 N	760	-0-	-232	B	-0-	760 2	Y	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	497	-0-	-526	B	-0-	497 2	Y	-0-			-0-
04	750 N	391	-0-	-359	B	-0-	391 2	Y	-0-			-0-
*05	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 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

12	2828 R	2828	-0-	-0-		-0-	2767 2	61 9	N	55		384
01	3403 R	3403	-0-	-0-		-0-	3320 2	83 9	N	75	188 1	271
02	2688 #	2480	-0-	-208		-0-	2428 2	52 9	N	47		318
03	2976 #	2847	-0-	-129		-0-	2789 2	58 9	N	53	191 1	180
04	3300 #	2825	-0-	-475		-0-	2770 2	55 9	N	50		230
05	3410 #	2645	-0-	-765		-0-	2608 2	37 9	N	34		264

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

CAMOIL, INC. 127449
 FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
MATTHEWS-KUESTER				WELL #: 7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5305	- 5309	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA 5400)				40231 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797						
CHARLES KUESTER				WELL #: 21	RRCID -> 250767	COMPL. DATE 05/17/2009	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 5430	- 5434	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2011										

HELEN GOHLKE (850)				40231 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587						
MUSSELMAN				WELL #: 1	RRCID -> 159647	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 3661	PERF. 606	- 762	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)				40231 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PANCHO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257081	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 1517	- 1520	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)				40232 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
OMEGA ENERGY, LLC				622657						
JACOBS, CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 058702	COMPL. DATE 05/27/1974	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 8786	- 8800	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		133

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, E. (11060) STEPHENS PRODUCTION COMPANY CHARLEY JACOBS GAS UNIT			40232 750 818425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
2	184593	08/02/2001	11475	11060 - 11110								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
12	28427 X	25883	-0-	-2544	-0-	25568 2	315 9	N 286	182 2	391		
01	28427 X	25675	-0-	-2752	-0-	25346 2	329 9	N 299	351 2	339		
02	24948 X	22886	-0-	-2062	-0-	22673 2	213 9	N 194	353 2	180		
03	27032 X	23974	-0-	-3058	-0-	23687 2	287 9	N 261	175 2	266		
04	25470 X	23507	-0-	-1963	-0-	23228 2	279 9	N 254	179 2	341		
05	25885 X	23852	-0-	-2033	-0-	23566 2	286 9	N 260	362 2	239		
JACOBS BRUMUND GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	187539	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	11106 - 11124
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1551 2	52 9	N 47				209
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1407 2	9 9	N 8				217
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1212 2	2 9	N 2				219
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N -0-				219
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N -0-				219
*05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N -0-	33 6			186
HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970) G E OPERATING, INC. WENDTLAND			WELL #:	1	RRCID ->	168758	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2918 - 2920
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX) G E OPERATING, INC. RUSCHHAUPT			WELL #:	2	RRCID ->	144055	COMPL. DATE	09/02/1992	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5473 - 5476
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. GONZALES, MAURO ESTATE			WELL #:	9	RRCID ->	124189	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8540 - 8577
12	4340 X	2905	-0-	-1435	-0-	940 1	1907 3	Y 53				108
						58 9						
01	4123 X	2539	-0-	-1584	-0-	809 1	1676 3	Y 49				157
						54 9						
02	3724 X	3145	-0-	-579	-0-	869 1	2225 3	Y 46	135 1			68
						51 9						
03	3565 X	3326	-0-	-239	-0-	929 1	2332 3	Y 59				127
						65 9						
*04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	971 1	2282 3	Y 67				194
						74 9						
05	3472 X	3258	-0-	-214	-0-	1199 1	2039 3	Y 18				212
						20 9						

OIL AND GAS DIVISION

HENZE (SLICK)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				40617 250		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT				
HENZE, MARY				247836										
WELL #:				1		RRCID -> 002068		COMPL. DATE 06/11/1951		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370				
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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENZE (WILCOX LOWER)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				40617 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
PETERSON BURGE				605990										
WELL #:				1		RRCID -> 237857		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13090 - 13306				
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2013 - PLUGGED 09/12/13														

HENZE (WILCOX 9700)														
LONE OAK ENERGY INC				40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
KERLICK				506578										
WELL #:				1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696				
12	2077	#	1020	-0-	-1057	-0-	910 2	110 9	N	100	184 1			50
01	2077	#	1284	-0-	-793	-0-	1254 2	30 9	N	27				77
02	1820	#	844	-0-	-976	-0-	821 2	23 9	N	21				98
03	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	1881 2	46 9	N	42				140
04	2010	#	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT				140
05	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT				140

HENZE (WILCOX 10850)														
RAGARS OIL & GAS CO.				40617 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
KERLICK, ELLA LEE				687920										
WELL #:				1		RRCID -> 052439		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINN EXPLORATION CO., INC.														
KERLICK GAS UNIT				932465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
WELL #:				1		RRCID -> 259030		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744				
12	56110	X	36490	-0-	-19620	-0-	35531 2	959 9	N	872	1248 1			58
01	56110	X	31008	-0-	-25102	-0-	30119 2	889 9	N	808	726 1			140
02	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	31937 2	978 9	N	889	361 1			668
03	63028	X	63028	-0-	-0-	-0-	61378 2	1650 9	N	1500	1607 1			561
04	56806	X	56806	-0-	-0-	-0-	55411 2	1395 9	N	1268	1644 1			185
*05	57259	X	57259	-0-	-0-	-0-	55838 2	1421 9	N	1292	1080 1			397

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-	200
01	1922 #	671	-0-	-1251	-0-	671	2		N	-0-	200
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 163 1	37
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527									
SCHENDEL		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902			
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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			
12	2852 #	1391	-0-	-1461	-0-	1391	3		N	-0-	-0-
01	2852 #	1238	-0-	-1614	-0-	1238	3		N	-0-	-0-
02	2576 #	1137	-0-	-1439	-0-	1137	3		N	-0-	-0-
03	2635 #	1825	-0-	-810	-0-	1825	3		N	-0-	-0-
04	2310 #	1797	-0-	-513	-0-	1797	3		N	-0-	-0-
*05	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-	-0-
PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 229837		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2410 - 2416			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	2398	-0-	2398	2398	2398	3		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	5097	-0-	5097	7495	5097	3		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	4694	-0-	4694	12189	4694	3		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	4108	-0-	4108	16297	4108	3		N	-0-	-0-
HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931									
BRIGGS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 236919		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7024 - 7026			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 71 7	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2010											
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #: 58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HEYSER (F-34)			40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN									
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638															
L. M. DIEMER			WELL #: 4		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260									
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	

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

XOG OPERATING LLC			945921															
WELDER, PATRICK H. -A-			WELL #: 35		RRCID -> 114992		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WELDER, MRS. E. H.			WELL #: 15		RRCID -> 141533		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-	
05		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									
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WELDER "A"			WELL #: 53		RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494									
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

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									
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		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

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANDENBERGE, M. T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

12	3720	3483	-0-	-237	-0-	3483	2			N	-0-				-0-
01	3720	3242	-0-	-478	-0-	3242	2			N	-0-				-0-
02	3360	2821	-0-	-539	-0-	2821	2			N	-0-				-0-
03	3720	2866	-0-	-854	-0-	2866	2			N	-0-				-0-
04	3600	3286	-0-	-314	-0-	3286	2			N	-0-				-0-
05	3472 #	2536	-0-	-936	-0-	2536	2			N	-0-				-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	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			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

HEYSEY (F-39)		//CONT.//		40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638								
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257314	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	-		5398	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC				945921								
WELDER, P. H. -A-				WELL #: 17	RRCID -> 084814	COMPL. DATE 08/22/1979	TOTAL DEPTH 5487	PERF. 5343	-		5357	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC				945921								
WELDER, PATRICK H. -A-				WELL #: 41	RRCID -> 113506	COMPL. DATE 10/28/1984	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5402	-		5408	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	186 #	34	-0-	-152	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	93 #	46	-0-	-47	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
04	90 #	37	-0-	-53	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
*05	31 #	-0-	-0-	-31	-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HEYSEY (3400)		40957 352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC		945921										
WELDER, P. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 181634		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 5489		PERF. 3334 - 3336		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSEY (3550)		40957 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
VIOLA PROD., INC.		886217										
BAUER, MADDELINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118427		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 3707		PERF. 3544 - 3556		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (3900)		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
FREDCO		284921										
WELDER, P. H.-C-		WELL #: 14		RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480		PERF. N/A		
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C-		WELL #: 2D		RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477		PERF. 3975 - 3985		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
SCHULTZ, L. P.		WELL #: 4		RRCID -> 077414		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 3973 - 3976		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 51 D		RRCID -> 112885		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4310 - 4360		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:	7	RRCID ->	002092	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	5485 PERF. 4292 - 4307
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSEY (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
FREDDCO				284921								
WELDER, P.H. -C-				WELL #: 16	RRCID -> 131628	COMPL. DATE 06/29/1989	TOTAL DEPTH 5483	PERF. 4436	- 4440			
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
12		82 N	82	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186			Y	-0-			-0-
02		112 N	68	-0-	-44	68 2		Y	-0-			-0-
03		93 N	77	-0-	-16	77 2		Y	-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
*05		62 N	-0-	-0-	-62			Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C"				WELL #: 7	RRCID -> 162516	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 4438	- 4446			
12		89 N	89	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84			N	-0-			-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
BONNER, R. R.				WELL #: 3	RRCID -> 002101	COMPL. DATE 07/05/1958	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 4436	- 4444			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #: 21	RRCID -> 044114	COMPL. DATE 05/22/1968	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 4394	- 4446			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ, L. P.				WELL #: 7	RRCID -> 046613	COMPL. DATE 07/29/1969	TOTAL DEPTH 5760	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H.				WELL #: 20	RRCID -> 057105	COMPL. DATE 12/15/1973	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	058370	COMPL. DATE	04/23/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID ->	136637	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	4450 - 4455

12	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2		N	-0-	-0-
01	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	2		N	-0-	-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-	-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-	-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-	-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2		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

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-	-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5392 - 5408

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-	-0-
01	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2		Y	-0-	-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2		Y	-0-	-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-	-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-	-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	148647	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF.	5359 - 5372

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELDER, E. H. MRS.				WELL #: 16	RRCID -> 138292	COMPL. DATE 07/05/2012	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 5418	- 5426		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELDER, PATRICK H. 'A'				WELL #: 6-F	RRCID -> 138667	COMPL. DATE 03/29/1991	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5394	- 5399		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELDER "A"				WELL #: 53	RRCID -> 172562	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEYSEY (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
FREDCO		284921									
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 060569		COMPL. DATE 12/07/1974		TOTAL DEPTH 5476		PERF. N/A	
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

BENNETT, W. H.		WELL #: 6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 5004 - 5066	
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-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	DLQ G-10	28	-0-	28	B	-165	28	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-165			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-165			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-107			CANCELLED UNDERAGE ->		-58			
03	0 #	31	-0-	31	B	-76	31	2	Y	-0-	-0-
04	30 #	22	-0-	-8	B	-84	22	2	Y	-0-	-0-
*05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-115			Y	-0-	-0-

WELDER, P. H. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 091867		COMPL. DATE 10/01/1980		TOTAL DEPTH 5470		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

WELDER, P. H. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5414 - 5432	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

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		
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-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4140 - 4180
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-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	5438 - 5444
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-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	PF UNIT	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
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-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	PF UNIT	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
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-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

HEYSER (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
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		
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-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5354 - 5408
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-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	5479 - 5488
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-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	PF UNIT	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	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																		
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
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-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	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																		
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408																		
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360																		
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

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

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386															
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457															
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430															
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410															
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431															
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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			
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-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

WILLIAMS, L. D.				WELL #:	2	RRCID ->	089894	COMPL. DATE	11/25/1939	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5477 - 5487
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-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12350													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT	-0-				

XOG OPERATING LLC				945921									
WELDER, E. H. MRS.				WELL #:	6	RRCID ->	090355	COMPL. DATE	08/01/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5464 - 5470
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

WELDER, P. H. -A-				WELL #:	6 D	RRCID ->	090361	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5478 - 5483
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-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	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
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-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	0 K	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	100559	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5437 - 5470
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
COOK, J.G		WELL #:		9	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	5030 - 5050
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			64
01	186	#	-0-	-0-	-186		-0-	Y	-0-			64
02	168	#	-0-	-0-	-168		-0-	Y	-0-			64
03	186	#	139	-0-	-47		-0-	Y	-0-	139 2		64
04	71	R	71	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	71 2		64
*05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3637 2	51 9	Y	46			155
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4132 2	68 9	Y	62			217
02	3416 X	3072	-0-	-344	-0-	3040 2	32 9	Y	29	191 1		55
03	3782 X	3190	-0-	-592	-0-	3162 2	28 9	Y	25			80
*04	3660 X	3520	-0-	-140	-0-	3487 2	33 9	Y	30			110
05	3782 X	3741	-0-	-41	-0-	3614 2	127 9	Y	115	170 1		55

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY, 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 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELDER B			WELL #: 16		RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 6218 - 6224			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIGHLANDER (CARRIZO)			41316 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BAY ROCK OPERATING COMPANY			057860											
BLUHM UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 188518		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 6990 - 7000			
12	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-			66
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-			66
02	2800 N	2813	-0-	13	-0-	2813	2			N	-0-			66
03	3022 N	3009	-0-	-13	-0-	3009	2			N	-0-			66
04	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-			66
*05	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-			66

REAMY			WELL #: 1		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6934 - 6942			
12	1178 X	217	-0-	-961	-0-	217	2			N	-0-			164
01	279 X	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-			164
02	1120 X	996	-0-	-124	-0-	996	2			N	-0-			164
03	1240 X	1026	-0-	-214	-0-	1026	2			N	-0-			164
04	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			164
*05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-			164

PARGMANN			WELL #: 1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6937 - 6948			
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			19
01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			19
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			19
03	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			19
04	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			19
05	1240 X	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-			19

PUTNAM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 7059 - 7069			
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			16
01	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			16
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			16
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			16
04	180 X	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-			16
05	186 X	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-			16

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES							
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860												
GISLER, ALFREDA		WELL #:		1	RRCID ->	221908	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7016				
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	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	262002	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7070 - 7079
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-		-0-
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-		-0-
02	2604 X	1095	-0-	-1509	-0-	1095	2		N	-0-		-0-
03	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	3310	2		N	-0-		-0-
04	3300 X	2096	-0-	-1204	-0-	2096	2		N	-0-		-0-
05	3410 X	3051	-0-	-359	-0-	3051	2		N	-0-		-0-

HIGHLINE (13850)		41325 520		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #:		1	RRCID ->	223542	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	16004	PERF.	13468 - 13486
12	8897 #	6112	-0-	-2785	-0-	390	1	5722	2	N	-0-	-0-
01	9410 R	9410	-0-	-0-	-0-	403	1	9007	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7614	-0-	7614	-0-	364	1	7250	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1206	-0-	1206	-0-	8820	143	1063	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	645	-0-	645	-0-	9465	312	333	2	N	-0-	-0-
*05	4389	1165	-0-	-3224	-0-	6241	247	918	2	N	-0-	-0-

HINNANT (WILSON)		41609 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
HINNANT HEIRS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	264538	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6248 - 6289	
12	14012 X	10458	-0-	-3554	-0-	498	1	9728	3	N	211	181 1	135
						232	9						
01	13826 X	9395	-0-	-4431	-0-	261	1	9033	3	Y	92	51 1	176
						101	9						
02	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	158	1	7335	3	Y	54	151 1	79
						59	9						
03	9982 X	7011	-0-	-2971	-0-	172	1	6780	3	Y	54	37 1	96
						59	9						
04	9660 X	6496	-0-	-3164	-0-	168	1	6271	3	Y	52	58 1	90
						57	9						
05	9982 X	6316	-0-	-3666	-0-	172	1	6124	3	Y	18	19 1	89
						20	9						

HINNANT (YEGUA 1ST)		41609 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
LUCAS		WELL #: 2		RRCID -> 272449		COMPL. DATE 10/20/2013			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6082 - 6206		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	11051	-0-	11051	11051	207 1	10716 3	N	116	42 1	74
						128 9					
11	0	10240	-0-	10240	21291	214 1	9871 3	N	141		215
						155 9					
12	0	2040	-0-	2040	23331	201 1	1701 3	N	125	181 1	159
						138 9					
01	0	3081	-0-	3081	26412	201 1	2715 3	N	150	179 1	130
						165 9					
02	0	2500	-0-	2500	28912	286 1	2179 3	N	32		162
						35 9					
03	0	1623	-0-	1623	30535	250 1	1350 3	N	21		183
						23 9					
04	0	2095	-0-	2095	32630	138 1	1945 3	N	11	152 1	42
						12 9					
05	0	-0-	-0-	-0-	32630			N	9		51

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		
12	7719 #	4039	-0-	-3680	-0-	295 1	3744 3	N	-0-		-0-
01	6386 #	4171	-0-	-2215	-0-	243 1	3928 3	N	-0-		-0-
02	3757	3757	-0-	-0-	-0-	149 1	3608 3	N	-0-		-0-
03	4805	3557	-0-	-1248	-0-	161 1	3396 3	N	-0-		-0-
04	4620 #	3072	-0-	-1548	-0-	157 1	2915 3	N	-0-		-0-
05	4185 #	2547	-0-	-1638	-0-	159 1	2388 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		
12	7967 X	6234	-0-	-1733	-0-	174 1	5840 3	Y	200	143 1	172
						220 9					
01	0 W	6457	-0-	6457	6457	171 1	6078 3	Y	189	274 1	87
						208 9					
02	0 W	5717	-0-	5717	12174	222 1	5305 3	Y	173	131 1	129
						190 9					
03	0 W	5305	-0-	5305	17479	241 1	4860 3	Y	185	267 1	47
						204 9					
04	23182 X	5703	-0-	-17479	-0-	243 1	5275 3	Y	168	141 1	74
						185 9					
05	6417 X	5309	-0-	-1108	-0-	246 1	4886 3	Y	161	142 1	93
						177 9					

LUCAS, R.		WELL #: 2		RRCID -> 264393		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5607 - 5876		
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	155 1	143 3	Y	62	38 1	47
						68 9					
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	155 1	162 3	Y	56	78 1	25
						62 9					
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	210 1	82 3	Y	57	41 1	41
						63 9					
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	226 1	59 3	Y	50	78 1	13
						55 9					
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	226 1	77 3	Y	46	38 1	21
						51 9					
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	230 1	39 3	Y	37	36 1	22
						41 9					

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

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
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25 1	175 2	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22 1	178 2	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21 1	179 2	N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25 1	175 2	N	-0-			-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	36 1	164 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27 1	188 2	N	-0-			74
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	75 1	603 2	N	-0-			74
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	61 1	505 2	N	-0-			74
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	79 1	547 2	N	-0-			74
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	116 1	532 2	N	-0-			74
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
 BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

12	279 N	180	-0-	-99	-0-	18 1	162 2	N	-0-			13
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	20 1	188 2	N	-0-			13
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	23 1	175 2	N	-0-			13
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21 1	171 2	N	-0-			13
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			13
05	0 N	NO RPT	-0-	-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

12	1364 N	789	-0-	-575	-0-	78 1	711 2	N	-0-			996
01	1271 N	891	-0-	-380	-0-	88 1	803 2	N	-0-			996
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	131 1	986 2	N	-0-			996
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	119 1	967 2	N	-0-			996
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			996
05	0 N	NO RPT	-0-	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (YEGUA) 42268 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 KESELING, FRANCIS B. WELL #: 1 RRCID -> 160107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4449 - 4456

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 RICHARD GERBERT WELL #: 2 RRCID -> 228038 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 1724 - 1732

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

12	7750	8271	-0-	521	6069	8271	2		N	-0-			-0-
01	7750	8646	-0-	896	6965	8646	2		N	-0-			-0-
02	9611	9611	-0-	-0-	6965	9611	2		N	-0-			-0-
03	9659	9659	-0-	-0-	6965	9659	2		N	-0-			-0-
04	10509	10509	-0-	-0-	6965	312	1	10197	2	N	-0-		-0-
*05	8735	8735	-0-	-0-	6965	347	1	8388	2	N	-0-		-0-

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B) 42371 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PINTALL PRODUCTION CO., INC. 665709
 JANET BUSH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 184753 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 TRIDENT CORPORATION 869200
 HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
 FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLZMARK (PETTUS)		//CONT.//		42383 304	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE	
TRIDENT CORPORATION				869200							
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 195114	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 4392	PERF. 4028	-		4031	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
05	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (WHITSETT)				42383 532	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE	
DONNA-LYNNE OIL CO.				222439							
YORK		WELL #:		RRCID -> 256923	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3032	-		3034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION				869200		ONE WELL				CNTY: BEE	
HOLZMARK				5							
		WELL #:		RRCID -> 200171	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3139	-		3144	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	1054 #	718	-0-	-336	-0-	124 1	594 2	N	-0-		-0-
01	744 #	412	-0-	-332	-0-	124 1	288 2	N	-0-		-0-
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-		-0-
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-

HOLZMARK (10800)				42383 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE	
XTO ENERGY INC.				945936							
DOMINION FEE		WELL #:		RRCID -> 218589	COMPL. DATE 02/27/2012	TOTAL DEPTH 11372	PERF. 11084	-		11106	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
05	DLQ G-10	-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

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

HOLZMARK (12000) 42383 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
 SCHRAMM-NASA WELL #: 1 RRCID -> 229795 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10488 - 10518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	1	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2014 - PLUGGED 01/20/14

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED) 42383 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 216684 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRIDENT CORPORATION 869200
 HOLZMARK WELL #: 1-R RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE) 42384 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 KALER ENERGY CORP. 450261
 HOLZMARK WELL #: A 1 RRCID -> 210756 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	1341	-0-	-333	-0-	1341	2	N	-0-			357
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-			357
02	1652 N	1064	-0-	-588	-0-	1064	2	N	-0-			357
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			357
04	1320 N	552	-0-	-768	-0-	549	2	N	3	157	1	203
05	1178 N	857	-0-	-321	-0-	857	2	N	-0-			203

HOZLZMARK, 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	754 1	8580 2	N	152	180 1		153
						167 9						
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	886 1	6871 2	N	101			254
						111 9						
02	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	793 1	6649 2	N	95	177 1		172
						105 9						
03	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	683 1	6900 2	N	88			260
						97 9						
04	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	679 1	6091 2	N	-0-			260
05	6665 X	6476	-0-	-189	-0-	684 1	5792 2	N	-0-			260

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

12	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	247 1	2805 2	N	-0-			234
01	3348 X	3206	-0-	-142	-0-	366 1	2840 2	N	-0-			234
02	3024 X	2723	-0-	-301	-0-	290 1	2433 2	N	-0-			234
03	3162 X	2790	-0-	-372	-0-	251 1	2539 2	N	-0-			234
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	314 1	2818 2	N	14			248
						15 9						
05	3193 X	3060	-0-	-133	-0-	316 1	2672 2	N	65	178 1		135
						72 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

12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
02	840 N	478	-0-	-362	-0-	478 3		N	-0-			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
*05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 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

12	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 2	N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	8 1	66 2	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 2	N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

DJ EXPLORATION, INC. 221664
 UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 2950)		//CONT.//		42528 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259									
POPE				WELL #:	1	RRCID ->	259672	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3108 - 3110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	-0-	3874 3		N	-0-			-0-
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	-0-	3674 3		N	-0-			-0-
02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	3090 3		N	-0-			-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	3773 3		N	-0-			-0-
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	-0-	3710 3		N	-0-			-0-
*05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	-0-	3679 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION				069458									
YEGUA EAST				WELL #:	1 C	RRCID ->	216492	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3192 - 3196
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259									
KERSTEN				WELL #:	1	RRCID ->	225909	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3108 - 3110
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	4405	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2	N	-0-		-0-
01	4291	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2	N	-0-		-0-
02	3452	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2	N	-0-		-0-
03	3925	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2	N	-0-		-0-
*04	3782	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2	N	-0-		-0-
*05	3695	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	N	-0-		-0-

HOPE (MIOCENE 2500)		42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
GEO-HOPE		WELL #: 3		RRCID -> 190685		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2564 - 2583	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
RODEN		WELL #: 4		RRCID -> 257536		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 2711		PERF. 2428 - 2433	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	1922 X	1702	-0-	-220	-0-	1702	2	N	-0-		-0-
01	2356 X	1479	-0-	-877	-0-	1479	2	N	-0-		-0-
02	2128 X	1094	-0-	-1034	-0-	1094	2	N	-0-		-0-
03	2077 X	1174	-0-	-903	-0-	1174	2	N	-0-		-0-
04	1650 X	1096	-0-	-554	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
05	1705 X	1108	-0-	-597	-0-	1108	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	3906 X	638	-0-	-3268	-0-	638	2	N	-0-		-0-
01	5332 X	682	-0-	-4650	-0-	682	2	N	-0-		-0-
02	4816 X	-0-	-0-	-4816	-0-			N	-0-		-0-
03	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-		-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			N	-0-		-0-
05	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC		829259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WILSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269823		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2560 - 2564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3	N	-0-		-0-
01	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3	N	-0-		-0-
02	3668 X	2222	-0-	-1446	-0-	2222	3	N	-0-		-0-
03	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3	N	-0-		-0-
04	3930 X	3176	-0-	-754	-0-	3176	3	N	-0-		-0-
05	4061 X	60	-0-	-4001	-0-	60	3	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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

HOPE (MIOCENE 2660)		//CONT.//		42528 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BIG LAKE CORPORATION		//CONT.//		069458										
YEGUA EAST		WELL #:		2	RRCID ->	232310	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2684 - 2686			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2700)				42528 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				099955										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	265946	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 2676 - 2679			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2730)				42528 362	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259										
GOODRICH-POINDEXTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245914	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2696 - 2700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4557 #	4547	-0-	-10	-0-	4547	3			N	-0-			-0-
01	5022 #	4714	-0-	-308	-0-	4714	3			N	-0-			-0-
02	4536 #	4095	-0-	-441	-0-	4095	3			N	-0-			-0-
03	5022 #	4811	-0-	-211	-0-	4811	3			N	-0-			-0-
04	4708 R	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-			-0-
*05	4880 R	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2750)				42528 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259										
WILLIAMS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	259607	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3859	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2900)				42528 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				099955										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	190693	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 2884 - 2886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462																
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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																
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
HOPE (MIOCENE 3050) 42528 406 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA																
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259																
WILLIAMS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249868 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3859 PERF. 3044 - 3048																
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805																
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558																
WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 171262		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
GEO-HOPE		WELL #: 2		RRCID -> 190683		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 183346		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 22		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
				RRCID -> 254219		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATCO OPERATING CO., INC.		825462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228063		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)
B D PRODUCTION CO., INC.
MCMANUS UNIT

42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
040190
WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

M 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
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	240 1	4530 2	N	142	175 1		165
						156 9						
01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	224 1	4075 2	N	142	179 1		128
						156 9						
02	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	208 1	4782 2	N	113	180 1		61
						124 9						
03	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	216 1	4259 2	N	105			166
						116 9						
04	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	240 1	4316 2	N	69	169 1		66
						76 9						
*05	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	248 1	4967 2	N	110			176
						121 9						

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE
MCCABE

099955
WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

PEARCE

WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

12	7316 X	6567	-0-	-749	-0-	464 1	6030 3	N	66			88
						73 9						
01	7006 X	6535	-0-	-471	-0-	867 1	5613 3	N	50			138
						55 9						
02	6328 X	6081	-0-	-247	-0-	166 1	5846 3	N	63	169 1		32
						69 9						
03	7006 X	6364	-0-	-642	-0-	6301 3	63 9	N	57			89
04	6360 X	6355	-0-	-5	-0-	240 1	5976 3	N	126	176 1		39
						139 9						
05	6727 X	6339	-0-	-388	-0-	240 1	6014 3	N	77			116
						85 9						

KUESTER OCHOA

WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

12	310 N	245	-0-	-65	-0-	106 1	139 3	Y	-0-			162
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	75 1	172 3	Y	-0-			162
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27 1	261 3	Y	25			187
						28 9						
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	38 1	230 3	Y	3			190
						3 9						
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29 1	250 3	Y	2			192
						2 9						
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	31 1	272 3	Y	3			195
						3 9						

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1

190005
WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

12	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	247 1	1593 2	Y	-0-			57
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	395 1	1454 2	Y	-0-			57
02	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	215 1	1365 2	Y	-0-			57
03	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	244 1	1498 2	Y	-0-			57
04	1800 N	1518	-0-	-282	-0-	274 1	1244 2	Y	-0-			57
05	1736 N	1231	-0-	-505	-0-	132 1	1099 2	Y	-0-			57

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4867 X	4733	-0-	-134	-0-	637	1	4096	2	N	-0-			224
01	4867 X	4719	-0-	-148	-0-	1009	1	3710	2	N	-0-			224
02	4396 X	3574	-0-	-822	-0-	486	1	3088	2	N	-0-			224
03	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	693	1	4258	2	N	-0-			224
04	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	915	1	4155	2	N	-0-			224
*05	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	540	1	4476	2	N	-0-			224

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894														
12	5549 X	5199	-0-	-350	-0-	699	1	4500	2	N	-0-			185
01	5549 X	4855	-0-	-694	-0-	1038	1	3817	2	N	-0-			185
02	5012 X	4180	-0-	-832	-0-	569	1	3611	2	N	-0-			185
03	5549 X	5089	-0-	-460	-0-	712	1	4377	2	N	-0-			185
04	5340 X	4649	-0-	-691	-0-	839	1	3810	2	N	-0-			185
05	5208 X	4900	-0-	-308	-0-	527	1	4373	2	N	-0-			185

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977														
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	2	Y	-0-			38
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	141	1	519	2	Y	-0-			38
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	19	1	118	2	Y	-0-			38
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	2	Y	-0-			38
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	2	Y	-0-			38
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	Y	-0-			38

LAMAY CORPORATION 484025														
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602														
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225														
12	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1566	2	21	9	N	19			152
01	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1233	2	21	9	N	19			171
02	1540 X	1019	-0-	-521	-0-	998	2	21	9	N	19	178	1	12
03	1705 X	1060	-0-	-645	-0-	1054	2	6	9	N	5			17
04	1650 X	1352	-0-	-298	-0-	1323	2	29	9	N	26			43
05	1581 X	1173	-0-	-408	-0-	1139	2	34	9	N	31			74

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521														
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

HOPE (WILCOX 8800)		42528 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067									
WILLIAMS		WELL #:		1D	RRCID -> 175395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11496	PERF. 3508 - 3518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	651 X	31	-0-	-620	-0-	10 2	21 9	N	19	148
01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	759 2	6 9	N	5	153
02	196 X	26	-0-	-170	-0-	22 1	4 9	N	4	157
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	26 1	8 9	N	7	164
04	750 X	661	-0-	-89	-0-	650 2	11 9	N	10	174
05	775 X	204	-0-	-571	-0-	203 2	1 9	N	1	175

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	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91

YNA		WELL #:		1 T	RRCID -> 251445	COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4718 - 4722	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOPE (13,600)		42528 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
HENLEY GU		WELL #:		6	RRCID -> 255746	COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 14550	PERF.13502 - 13540	
12	25644	25644	-0-	-0-	-0-	1555 1	24089 2	Y	-0-	28
01	26037	26037	-0-	-0-	-0-	1628 1	24053 2	Y	324	46
						356 9				
02	DLQ G-10	21284	-0-	21284	21284	1424 1	19746 2	Y	104	150
						114 9				
03	DLQ G-10	24630	-0-	24630	45914	1677 1	22854 2	Y	90	87
						99 9				
04	23927	23927	-0-	-0-	45914	1603 1	22130 2	Y	176	112
						194 9				
*05	26313	26313	-0-	-0-	45914	1716 1	24446 2	Y	137	90
						151 9				

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	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
12	2015 X	71	-0-	-1944	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			7
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			7
02	DLQ G-10	60	-0-	60	60	4	1	56	2	Y	-0-			7
03	DLQ G-10	58	-0-	58	118	4	1	54	2	Y	-0-			7
04	175 N	57	-0-	-118	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			7
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-	1	1	6

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

12	3069 X	2612	-0-	-457	-0-	158	1	2454	2	Y	-0-			2
01	3069 X	2479	-0-	-590	-0-	155	1	2289	2	Y	32	29	1	5
						35	9							
02	DLQ G-10	2063	-0-	2063	2063	138	1	1914	2	Y	10			15
						11	9							
03	DLQ G-10	2122	-0-	2122	4185	145	1	1970	2	Y	6	13	1	8
						7	9							
04	2900 N	2187	-0-	-713	3472	146	1	2022	2	Y	17	14	1	11
						19	9							
*05	3100 N	2003	-0-	-1097	2375	131	1	1863	2	Y	8	12	1	7
						9	9							

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

12	4154 X	3562	-0-	-592	-0-	216	1	3346	2	Y	-0-			3
01	4154 X	3517	-0-	-637	-0-	220	1	3247	2	Y	45	41	1	7
						50	9							
02	DLQ G-10	3138	-0-	3138	3138	210	1	2910	2	Y	16			23
						18	9							
03	DLQ G-10	3457	-0-	3457	6595	235	1	3209	2	Y	12	22	1	13
						13	9							
04	9778 X	3183	-0-	-6595	-0-	213	1	2945	2	Y	23	20	1	16
						25	9							
05	3565 X	3161	-0-	-404	-0-	206	1	2938	2	Y	15	19	1	12
						17	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

12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			77
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			77
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			77
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			77
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			77
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

W. B. FITZHENRY HEIRS GUI WELL #: 2 RRCID -> 205502 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292

12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			40
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			40
02	168 X	2	-0-	-166	-0-	2	1			N	-0-			40
03	186 X	31	-0-	-155	-0-	31	1			N	-0-			40
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			40

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF.12728 - 14580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-			84
01	465 X	192	-0-	-273	-0-	-0-	189	1	3	3	N	-0-			84
02	364 X	179	-0-	-185	-0-	-0-	179	1			N	-0-			84
03	403 X	141	-0-	-262	-0-	-0-	141	1			N	-0-			84
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-			84
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			84

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (2900) 42531 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 221604 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 2909 - 2913

12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HOPE, NE. (2900) //CONT.// 42531 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 166123 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2945 - 2951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

12	62 N	28	-0-	-34		-0-	28 2		N	-0-			-0-
01	62 N	21	-0-	-41		-0-	21 2		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-		-0-	78 2		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32 2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36 2		N	-0-			-0-
05	93 N	44	-0-	-49		-0-	44 2		N	-0-			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
 HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

JMM ENERGY LLC 433110
 HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK 42575 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 272319 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4252 - 4260

12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2014

HORDES CREEK (LULING)		42575 142		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
DASBEK ENERGY, L.L.C.		201291									
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 225088		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 11269		PERF. 7884 - 7894	
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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012											

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION		650635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
PEREIRA, F. R.		WELL #: 4		RRCID -> 043221		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 4578 - 4580	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)		42575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
FULLER - NEWTON, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 219200		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13396 - 14068		
12	11780 X	10138	-0-	-1642	-0-	2478	1	7660	2	N	-0-	78
01	11780 X	9539	-0-	-2241	-0-	3700	1	5839	2	N	-0-	78
02	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	3801	1	5947	2	N	-0-	78
03	10199 X	10183	-0-	-16	-0-	3974	1	6209	2	N	-0-	78
04	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	4136	1	6992	2	N	-0-	78
*05	22145 X	22145	-0-	-0-	-0-	4293	1	17852	2	N	-0-	78

PETTUS, R. M. ET AL		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1		RRCID -> 237077		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13560 - 13728				
12	5022 X	4640	-0-	-382	-0-	1455	1	3185	2	N	-0-	-0-
01	5022 X	332	-0-	-4690	-0-	308	1	24	2	N	-0-	-0-
02	6048 X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-	-0-
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-	-0-
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-	-0-
05	4650 X	18	-0-	-4632	-0-	3	1	15	2	N	-0-	-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 195472		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11474 - 11887		
12	806 X	201	-0-	-605	-0-	30	1	171	2	N	-0-	200
01	806 X	214	-0-	-592	-0-	43	1	171	2	N	-0-	200
02	728 X	178	-0-	-550	-0-	23	1	155	2	N	-0-	200
03	217 X	155	-0-	-62	-0-	31	1	124	2	N	-0-	200
04	210 X	183	-0-	-27	-0-	38	1	145	2	N	-0-	200
*05	239 X	239	-0-	-0-	-0-	50	1	189	2	N	-0-	200

HAMMAN & ANDERSON		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
WELL #: 7		RRCID -> 205521		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 13043		PERF.12434 - 12465				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
 HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 11811

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
12	837 X	450	-0-	-387	-0-	67	1	383	2	N	-0-		132
01	837 X	629	-0-	-208	-0-	126	1	503	2	N	-0-		132
02	560 X	532	-0-	-28	-0-	68	1	464	2	N	-0-		132
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	131	1	527	2	N	-0-		132
04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	153	1	581	2	N	-0-		132
05	620 X	566	-0-	-54	-0-	119	1	447	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

12	2759 #	2309	-0-	-450	-0-	160	1	2147	3	N	2		99
01	2759 #	2142	-0-	-617	-0-	145	1	1995	3	N	2		101
02	2492 #	2247	-0-	-245	-0-	82	1	2165	3	N	-0-		101
03	2635 #	1705	-0-	-930	-0-	93	1	1612	3	N	-0-		101
04	2340 #	2183	-0-	-157	-0-	90	1	2093	3	N	-0-		101
05	2480 #	997	-0-	-1483	-0-	93	1	904	3	N	-0-		101

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

12	2874 R	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-		131
01	2697 #	2622	-0-	-75	-0-	2622	2			Y	-0-		131
02	2546 R	2546	-0-	-0-	-0-	2543	2	3	9	Y	3		134
03	2945 #	2884	-0-	-61	-0-	2877	2	7	9	Y	6		140
04	2850 #	2546	-0-	-304	-0-	2522	2	24	9	Y	22		162
05	2883 #	1076	-0-	-1807	-0-	1065	2	11	9	Y	10		172

HORDES CREEK, NORTH (SLICK) 42577 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
 POWELL, GENTRY T. SR. WELL #: 2 RRCID -> 128643 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7408 - 7411

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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	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
12	899 #	527	-0-	-372	-0-	527	2		N	-0-			-0-
01	682 #	593	-0-	-89	-0-	593	2		N	-0-			-0-
02	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
03	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
04	570 #	483	-0-	-87	-0-	483	2		N	-0-			-0-
05	682 #	298	-0-	-384	-0-	298	2		N	-0-			-0-

HOUDMAN (COLE 1700) 42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
 HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 125026 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 1874 - 1878

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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				
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	
12	6200 X	5700	-0-	-500 B	-0-	630	1	5018	2	Y	47	142
01	6200 X	5200	-0-	-1000 B	-0-	52	9	4528	2	Y	57	100 1 99
02	2047 X	2047	-0-	-0- B	-0-	63	9	1847	2	Y	72	171
03	8178 X	8178	-0-	-0- B	-0-	121	1	7374	2	Y	49	89 1 131
04	6209 X	6209	-0-	-0- B	-0-	79	9	5423	2	Y	87	98 1 120
05	5704 X	5170	-0-	-534 B	-0-	690	1	4632	2	Y	31	151
						54	9					
						96	9					
						504	1					
						34	9					

HARLAN NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 258706		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418				
12	7616 X	7616	-0-	-0- B	-0-	870	1	6667	2	N	72	140
01	7418 X	7418	-0-	-0- B	-0-	79	9	6440	2	N	71	181 1 30
02	6837 X	6837	-0-	-0- B	-0-	900	1	5874	2	N	72	102
03	6975 X	5485	-0-	-1490 B	-0-	78	9	4943	2	N	42	144
04	6750 X	6299	-0-	-451 B	-0-	884	1	5537	2	N	65	209
05	6975 X	6622	-0-	-353 B	-0-	79	9	5847	2	N	56	183 1 82
						496	1					
						46	9					
						690	1					
						72	9					
						713	1					
						62	9					

GODFREY		WELL #: 3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403				
12	2697 X	1393	-0-	-1304 B	-0-	150	1	1206	2	Y	34	103
01	2697 X	1817	-0-	-880 B	-0-	37	9	1539	2	Y	62	83 1 82
02	2131 X	2131	-0-	-0- B	-0-	210	1	1811	2	Y	71	153
03	1969 X	1969	-0-	-0- B	-0-	68	9	1729	2	Y	49	89 1 113
04	1770 X	1198	-0-	-572 B	-0-	242	1	995	2	Y	75	84 1 104
05	2356 X	1123	-0-	-1233 B	-0-	186	1	974	2	Y	26	130
						54	9					
						120	1					
						83	9					
						120	1					
						29	9					

GODFREY		WELL #: 4		RRCID -> 264518		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469				
12	6973 X	6973	-0-	-0- B	-0-	780	1	6128	2	N	59	99
01	6419 X	6419	-0-	-0- B	-0-	65	9	5583	2	N	51	150
02	5880 X	5190	-0-	-690 B	-0-	780	1	4559	2	N	34	184
03	6510 X	5389	-0-	-1121 B	-0-	56	9	4853	2	N	36	180 1 40
04	6300 X	4009	-0-	-2291 B	-0-	594	1	3507	2	N	47	87
05	6510 X	4902	-0-	-1608 B	-0-	37	9	4317	2	N	53	140
						496	1					
						40	9					
						450	1					
						52	9					
						527	1					
						58	9					

HOUDMAN (WILCOX 8300) ASPEN ENERGY, INC. HOUDMANN, GUS		42833 800 035449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WELL #:		1		RRCID -> 076451		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328								
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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2		453170		RRCID -> 229452		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284								
WELL #:		3		RRCID -> 229452		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284								
12	6138	X	5650	-0-	-488	B	-0-	660 42 9	1	4948	2	N	38	180	1	127
01	5797	X	2379	-0-	-3418	B	-0-	247 14 9	1	2118	2	N	13			140
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	B	-0-					N	2			142
03	6388	X	6388	-0-	-0-	B	-0-	540 55 9	1	5793	2	N	50			192
04	6120	X	5685	-0-	-435	B	-0-	480 57 9	1	5148	2	N	52			244
05	5642	X	5459	-0-	-183	B	-0-	496 53 9	1	4910	2	N	48	188	1	104

LUBINSKI		WELL #:		1		RRCID -> 236289		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505						
12	11005	X	11005	-0-	-0-	B	-0-	10848	2	157	9	N	143	181	1	217
01	10447	X	10447	-0-	-0-	B	-0-	10381	2	66	9	N	60			277
02	9011	X	9011	-0-	-0-	B	-0-	8993	2	18	9	N	16	176	1	117
03	11624	X	11624	-0-	-0-	B	-0-	11549	2	75	9	N	68			185
04	11722	X	11722	-0-	-0-	B	-0-	11658	2	64	9	N	58			243
*05	6644	X	6644	-0-	-0-	B	-0-	6553	2	91	9	N	83			326

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4		RRCID -> 245424		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277						
12	6386	X	5588	-0-	-798	B	-0-	660 28 9	1	4900	2	N	25			122
01	6386	X	5669	-0-	-717	B	-0-	783 47 9	1	4839	3	N	43			165
02	5824	X	4710	-0-	-1114	B	-0-	754 48 9	1	3908	2	N	44			209
03	6448	X	4661	-0-	-1787	B	-0-	403 57 9	1	4201	2	N	52			261
04	6240	X	4408	-0-	-1832	B	-0-	390 54 9	1	3964	2	N	49	175	1	135
05	5673	X	4626	-0-	-1047	B	-0-	434 24 9	1	4168	2	N	22			157

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5		RRCID -> 249409		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294						
12	4092	X	3997	-0-	-95	B	-0-	450 44 9	1	3503	2	N	40			145
01	3844	X	2373	-0-	-1471	B	-0-	336 112 9	1	1925	2	N	102	182	1	65
02	3634	X	3634	-0-	-0-	B	-0-	528 88 9	1	3018	2	N	80			145
03	3999	X	3215	-0-	-784	B	-0-	279 101 9	1	2835	2	N	92			237
04	4268	X	4268	-0-	-0-	B	-0-	360 57 9	1	3851	2	N	52	179	1	110
05	4030	X	3747	-0-	-283	B	-0-	242 50 9	1	3455	2	N	45			155

 HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

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
12	5177 X	4891	-0-	-286	-0-	403	1	4464	2	Y	22		54
01	5053 X	4491	-0-	-562	-0-	223	1	4246	2	Y	20		74
02	DLQ G-10	4313	-0-	4313	4313	405	1	3895	2	Y	12		86
03	DLQ G-10	4744	-0-	4744	9057	523	1	4221	2	Y	-0-		86
04	13586 X	4529	-0-	-9057	-0-	380	1	4149	2	Y	-0-	86 1	-0-
*05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	863	1	3856	2	Y	-0-		-0-

 DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

12	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	822	1	9090	2	N	24	182 1	17
01	9548 X	8344	-0-	-1204	-0-	415	1	7929	2	N	-0-		17
02	DLQ G-10	8738	-0-	8738	8738	823	1	7915	2	N	-0-		17
03	DLQ G-10	10381	-0-	10381	19119	1143	1	9238	2	N	-0-		17
04	28411 X	9292	-0-	-19119	-0-	779	1	8513	2	N	-0-		17
*05	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	2010	1	8981	2	N	15		32

 SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-		43
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-		43
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-		43
*03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-		43
*04	1080 N	907	-0-	-173	-0-	907	2			N	-0-		43
05	1178 N	888	-0-	-290	-0-	790	2	98	9	N	89		132

 HUFF (199) 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
 HUFF GU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 055665 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
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
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	10	1	10	2	N	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	11	1	3	2	N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 143839		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170								
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	145	1	140	2	N	-0-					-0-
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	142	1	49	2	N	-0-					-0-
02	364 N	120	-0-	-244	-0-	99	1	21	2	N	-0-					-0-
03	279 N	100	-0-	-179	-0-	95	1	5	2	N	-0-					-0-
04	180 N	95	-0-	-85	-0-	93	1	2	2	N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402								
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2150)															
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO															
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- //CONT.// 833782															
WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176															
M	O	ALLOW 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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2200)															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO															
HUFF GU 1 190005															
WELL #: 5 RRCID -> 251492 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242															
M	O	ALLOW 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

12		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782															
O'CONNOR "H" WELL #: H 26 RRCID -> 140241 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193															
M	O	ALLOW 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

12		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	884	1	1498	2	N	-0-			-0-
01		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	798	1	1431	2	N	-0-			-0-
02		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	1752	1	1345	2	N	-0-			-0-
03		3007 X	2965	-0-	-42	-0-	973	1	1992	2	N	-0-			-0-
04		2910 X	2566	-0-	-344	-0-	803	1	1763	2	N	-0-			-0-
05		3441 X	2895	-0-	-546	-0-	641	1	2254	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293															
M	O	ALLOW 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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248															
M	O	ALLOW 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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240															
M	O	ALLOW 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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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					
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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
O'CONNOR		WELL #: 35D		RRCID -> 152158		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374					
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR		WELL #: 56		RRCID -> 239248		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474					
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR -E-		WELL #: E 8		RRCID -> 261988		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472					
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (2600)		43270 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364											
HUFF GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 126681		COMPL. DATE 12/30/1987		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2570 - 2574					
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (2600)		//CONT.//		43270 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR "H"				WELL #: H 19	RRCID -> 170270	COMPL. DATE 08/21/1998	TOTAL DEPTH 6763	PERF. 2588	- 2644					
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2800)				43270 418	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364										
HUFF GU 1				WELL #: 1 T	RRCID -> 055666	COMPL. DATE 06/27/1973	TOTAL DEPTH 6013	PERF. N/A						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

HUFF GU 1				WELL #: 15	RRCID -> 076674	COMPL. DATE 05/12/1978	TOTAL DEPTH 4476	PERF. 2768	- 2772					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
O'CONNOR				WELL #: 78	RRCID -> 210746	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-

O'CONNOR				WELL #: 60	RRCID -> 214396	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 2836	- 2840					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-

O'CONNOR -H-				WELL #: H 34	RRCID -> 257660	COMPL. DATE 08/23/2010	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2851	- 2859					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364		WELL #: 6		RRCID -> 035792		COMPL. DATE 02/19/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2876 - 2884
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUFF GU-1		WELL #: 17		RRCID -> 105902		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 2916 - 2926		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: H 21-U		RRCID -> 143835		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 2812 - 2818
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 2910 - 2920		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUFF (3000)		43270 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: H 17		RRCID -> 170750		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 4493		PERF. 2873 - 2883
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUFF (3250)		43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: N 13		RRCID -> 200149		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 3246 - 3251
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	310 N	271	-0-	-39	-0-	138 1	133 2	N	-0-			-0-
01	434 N	289	-0-	-145	-0-	215 1	74 2	N	-0-			-0-
02	532 N	170	-0-	-362	-0-	140 1	30 2	N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	465 #	340	-0-	-125 B	-1862	173	1	167	2	N	-0-				-0-
01	558 #	181	-0-	-377 B	-2239	135	1	46	2	N	-0-				-0-
02	560 #	99	-0-	-461 B	-2700	82	1	17	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1157 CANCELLED UNDERAGE -> -1543															
03	620 #	74	-0-	-546 B	-1703	70	1	4	2	N	-0-				-0-
04	600 #	81	-0-	-519 B	-2222	80	1	1	2	N	-0-				-0-
05	341 #	97	-0-	-244 B	-2466	97	1			N	-0-				-0-

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

12	186 #	96	-0-	-90	-0-	49	1	47	2	N	-0-				-0-
01	124 #	47	-0-	-77	-0-	35	1	12	2	N	-0-				-0-
02	140 N	40	-0-	-100	-0-	33	1	7	2	N	-0-				-0-
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	22	1	1	2	N	-0-				-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	1			N	-0-				-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	6510 X	4686	-0-	-1824 B	-0-	4633	3	53	9	N	48	181	1		26
01	6479 X	4720	-0-	-1759 B	-0-	4703	3	17	9	N	15				41
02	5852 X	4308	-0-	-1544 B	-0-	4245	3	63	9	N	57				98
03	6479 X	4494	-0-	-1985 B	-0-	4459	3	35	9	N	32				130
04	5370 X	3963	-0-	-1407 B	-0-	3877	3	86	9	N	78	180	1		28
05	4774 X	4028	-0-	-746 B	-0-	3948	3	80	9	N	73				101

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309												
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

12		6753 X	6753	-0-	-0- B	-0-	6681	2	72	9	N	133
01		5890 X	3962	-0-	-1928 B	-0-	3931	2	31	9	N	161
02		5320 X	4821	-0-	-499 B	-0-	4758	2	63	9	N	43
03		5890 X	4600	-0-	-1290 B	-0-	4512	2	88	9	N	123
*04		5700 X	5292	-0-	-408 B	-0-	5255	2	37	9	N	157
05		5890 X	4032	-0-	-1858 B	-0-	3976	2	56	9	N	40

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100												
12		3937 X	3798	-0-	-139 B	-0-	3751	2	47	9	N	190
01		3937 X	2652	-0-	-1285 B	-0-	2604	2	48	9	N	47
02		3448 X	3448	-0-	-0- B	-0-	3405	2	43	9	N	86
03		4841 X	4841	-0-	-0- B	-0-	4784	2	57	9	N	138
*04		3690 X	3419	-0-	-271 B	-0-	3380	2	39	9	N	173
05		3813 X	3206	-0-	-607 B	-0-	3167	2	39	9	N	208

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146												
12		12741 X	10312	-0-	-2429 B	-0-	10160	2	152	9	N	208
01		11098 X	8310	-0-	-2788 B	-0-	8183	2	127	9	N	142
02		11144 X	10331	-0-	-813 B	-0-	10176	2	155	9	N	95
03		15618 X	15618	-0-	-0- B	-0-	15403	2	215	9	N	113
*04		13006 X	13006	-0-	-0- B	-0-	12848	2	158	9	N	102
05		11439 X	9258	-0-	-2181 B	-0-	9144	2	114	9	N	206

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091												
12		1395 X	852	-0-	-543 B	-0-	841	2	11	9	N	126
01		1519 X	509	-0-	-1010 B	-0-	496	2	13	9	N	138
02		1372 X	357	-0-	-1015 B	-0-	348	2	9	9	N	146
03		1426 X	361	-0-	-1065 B	-0-	354	2	7	9	N	152
*04		1200 X	48	-0-	-1152 B	-0-	46	2	2	9	N	154
05		837 X	120	-0-	-717 B	-0-	116	2	4	9	N	158

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148												
12		14118 X	14118	-0-	-0- B	-0-	14052	2	66	9	N	53
01		10912 X	8365	-0-	-2547 B	-0-	8229	2	136	9	N	177
02		DLQ G-10	8986	-0-	8986 B	8986	8867	2	119	9	N	97
03		0 W	12472	-0-	12472 B	21458	12304	2	168	9	N	67
04		0 W	12169	-0-	12169 B	33627	12041	2	128	9	N	183
05		0 W	9325	-0-	9325 B	42952	9170	2	155	9	N	148

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												
12		10137 #	7404	-0-	-2733	-0-	7404	2			N	-0-
01		10137 #	6994	-0-	-3143	-0-	6994	2			N	-0-
02		8092 #	6698	-0-	-1394	-0-	6698	2			N	-0-
03		8959 #	6839	-0-	-2120	-0-	6839	2			N	-0-
04		7380 #	6428	-0-	-952	-0-	6428	2			N	-0-
05		7409 #	6438	-0-	-971	-0-	6438	2			N	-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			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ (FRIO 5200)		44522 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
GARCITAS CREEK GU		WELL #:	1	RRCID ->	207825	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5129 - 5134			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	1B	RRCID ->	188907	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5589	PERF. N/A			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHINDLER		WELL #:		1		RRCID ->		192216		COMPL. DATE		02/19/2001		TOTAL DEPTH		9422		PERF. 5104 - 5108		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-

INEZ (YEGUA 9060)		44522 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MARQUEE CORPORATION		526675											
GARZA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	269102	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	9316	PERF. 9013 - 9019			
12	6944	#	5402	-0-	-1542	-0-	5383	2	19	9	N	17	133
01	5642	#	4269	-0-	-1373	-0-	4269	2			N	-0-	133
02	5096	#	3914	-0-	-1182	-0-	3891	2	23	9	N	21	154
03	5642	#	4992	-0-	-650	-0-	4944	2	48	9	N	44	198
04	5220	#	4090	-0-	-1130	-0-	4080	2	10	9	N	9	207
05	5394	#	2718	-0-	-2676	-0-	2718	2			N	-0-	207

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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ, S.W. (2975)
UNION CRUDE COMPANY
MEEKS

44533 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
876326
WELL #: 1 RRCID -> 133723 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACKS (EDWARDS)
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.
CHARLES NICHOLS GAS UNIT

44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
665748
WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 12750 - 14521

12	3720 #	4413	-0-	693 B	-14125	4413	3			N	-0-					-0-
01	4061 #	4204	-0-	143 B	-13982	4204	3			N	-0-					-0-
02	3668	3552	-0-	-116 B	-14098	3552	3			N	-0-					-0-
03	4061	3729	-0-	-332 B	-14430	3729	3			N	-0-					-0-
04	3930	3466	-0-	-464 B	-14894	3466	3			N	-0-					-0-
05	4061	3448	-0-	-613 B	-15507	3448	3			N	-0-					-0-

J. W. RAY (2000)
DELEON PARTNERS, LTD.
RAY, J. W. JR.

45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
212100
WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-

JACK STARR (FRIO 4410)
ZACHRY EXPLORATION, LLC
WITTENBURG UNIT

45337 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
950468
WELL #: 1 RRCID -> 234416 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4247

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK STARR (FRIO 5050)
WHITTING OIL AND GAS CORPORATION
KALLUS-ROSE

45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
920478
WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
MCNEILL														
WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224														
M	ALLOW 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
12	1333 X	1073	-0-	-260	-0-	882	2	191	9	N	174	175	1	181
01	1333 X	1092	-0-	-241	-0-	872	2	220	9	N	200	329	1	52
02	1204 X	946	-0-	-258	-0-	749	2	197	9	N	179	178	1	53
03	1302 X	1184	-0-	-118	-0-	985	2	199	9	N	181	164	1	70
04	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	963	2	120	9	N	109	162	1	17
*05	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	906	2	248	9	N	225	165	1	77

MCNEILL EAST														
WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCNEILL, WADE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095														
12	1612 X	1584	-0-	-28	-0-	1543	2	41	9	N	37	173	1	96
01	2108 X	1894	-0-	-214	-0-	1824	2	70	9	N	64			160
02	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1864	2	58	9	N	53			213
03	2108 X	1667	-0-	-441	-0-	1636	2	31	9	N	28	185	1	56
04	1920 X	1885	-0-	-35	-0-	1736	2	149	9	N	135	35	1	156
05	2139 X	1949	-0-	-190	-0-	1897	2	52	9	N	47			203

WADE MCNEILL SOUTH														
WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152														
12	558 X	438	-0-	-120	-0-	375	2	63	9	N	57			134
01	558 X	471	-0-	-87	-0-	393	2	78	9	N	71	163	1	42
02	504 X	376	-0-	-128	-0-	317	2	59	9	N	54			96
03	558 X	356	-0-	-202	-0-	294	2	62	9	N	56			152
*04	540 X	298	-0-	-242	-0-	270	2	28	9	N	25	5	1	172
05	465 X	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-			172

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
MCNEILL F														
WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
DOBIE														
WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333														
12	2387 #	-0-	-0-	-2387	B	-27277				N	-0-			28
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	B	-28889				N	18			46
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	41			87
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	35			122
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	24			146
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	-0-	109	1	37

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M	ALLOW 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

JANSKY (WILCOX 10700) 45740 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LEON BARNES G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 077826 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10614

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

12	2573 X	2490	-0-	-83	-0-	47 1	67 9	2376 3		N	61	179 1		80
01	2573 X	1907	-0-	-666	-0-	38 1	131 9	1738 3		N	119	180 1		19
02	2604 X	2143	-0-	-461	-0-	36 1	120 9	1987 3		N	109			128
03	2883 X	2372	-0-	-511	-0-	34 1	138 9	2200 3		N	125	171 1		82
04	2790 X	2227	-0-	-563	-0-	26 1	79 9	2122 3		N	72			154
05	2480 X	2195	-0-	-285	-0-	11 1	103 9	2081 3		N	94	174 1		74

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

12	62 N	44	-0-	-18	-0-	15 2		29 9		N	26			110
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	13 1		24 9		N	22			132
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16 1		52 9		N	47			179
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	20 1		53 9		N	48	176 1		51
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	25 1		43 9		N	39			90
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	20 1		17 9		N	15			105

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
GERDES WELL #: 2 RRCID -> 229218 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10291 - 10301

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	175 1		8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

JANSKY (10600) //CONT.// 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KEN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 455775
GERDES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230713 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10443 - 10453

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
12	2852 X	1380	-0-	-1472	-0-	1308	2	72	9	N	65	3	8	224	
01	2852 X	977	-0-	-1875	-0-	933	2	44	9	N	40	9	8	255	
02	2156 X	703	-0-	-1453	-0-	684	2	19	9	N	17	190	1	6 8 76	
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			76	
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			76	
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			76	

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

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
12	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-			73	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	11			84	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	52	0	32	
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1544	2	37	9	Y	34			66	
04	3000 N	4183	-0-	1183	1183	5	1	4144	2	Y	31			97	
*05	3100 N	3048	-0-	-52	1131	34	9	308	1	Y	22			119	
						24	9								

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

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
12	4712 #	3220	-0-	-1492	-0-	3220	2			Y	-0-			135	
01	4712 #	2558	-0-	-2154	-0-	2467	2	91	9	Y	83			218	
02	4840	4840	-0-	-0-	-0-	4837	2	3	9	Y	3	135	0	86	
03	3931 R	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-			86	
04	3120 #	971	-0-	-2149	-0-	1	1	970	2	Y	-0-			86	
*05	5431	5431	-0-	-0-	-0-	554	1	4877	2	Y	-0-			86	

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

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
12	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	337	1	5342	2	N	154	27	1	177	
						169	9								
01	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	848	1	9299	2	N	337	434	1	80	
						371	9								
02	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	600	1	8756	2	N	283	254	1	109	
						311	9								
03	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	470	1	6447	2	N	264	236	1	137	
						290	9								
04	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	563	1	9119	2	N	295	241	1	191	
						325	9								
*05	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	723	1	8958	2	N	245	241	1	195	
						270	9								

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6014 X	5125	-0-	-889	-0-	291	1	4611	2	N	203	225	1	87	
						223	9								
01	5611 X	4811	-0-	-800	-0-	385	1	4227	2	N	181	28	1	240	
						199	9								
02	4956 X	4772	-0-	-184	-0-	296	1	4314	2	N	147	222	1	165	
						162	9								
03	5115 X	4980	-0-	-135	-0-	322	1	4408	2	N	227	223	1	169	
						250	9								
04	4950 X	4887	-0-	-63	-0-	273	1	4415	2	N	181	221	1	129	
						199	9								
05	5270 X	4915	-0-	-355	-0-	353	1	4372	2	N	173	212	1	90	
						190	9								

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221829	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12018 -	12380
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

12	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	561 1	8898 2	N	197	238 1		116
						217 9						
01	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	766 1	8408 2	N	206	242 1		80
						227 9						
02	DLQ G-10	7959	-0-	7959	7959	499 1	7273 2	N	170	50 1		200
						187 9						
03	DLQ G-10	7835	-0-	7835	15794	519 1	7116 2	N	182	240 1		142
						200 9						
04	24028 X	8234	-0-	-15794	-0-	466 1	7555 2	N	194	47 1		289
						213 9						
*05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	438 1	5434 2	N	86	225 1		150
						95 9						

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	225246	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11550 -	12162

12	7099 X	5992	-0-	-1107	-0-	344 1	5455 2	N	175	34 1		212
						193 9						
01	6572 X	5875	-0-	-697	-0-	470 1	5156 2	N	226	225 1		213
						249 9						
02	DLQ G-10	5266	-0-	5266	5266	322 1	4688 2	N	233	219 1		227
						256 9						
03	DLQ G-10	5971	-0-	5971	11237	384 1	5271 2	N	287	413 1		101
						316 9						
04	16702 X	5465	-0-	-11237	-0-	306 1	4959 2	N	182	32 1		251
						200 9						
*05	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	413 1	5124 2	N	237	401 1		87
						261 9						

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227723	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11613 -	11644

12	5704 X	5055	-0-	-649	-0-	292 1	4632 2	N	119	29 1		116
						131 9						
01	5456 X	5048	-0-	-408	-0-	410 1	4492 2	N	133	29 1		220
						146 9						
02	4900 X	4579	-0-	-321	-0-	280 1	4082 2	N	197	218 1		199
						217 9						
03	5332 X	4561	-0-	-771	-0-	297 1	4073 2	N	174	220 1		153
						191 9						
04	5010 X	4942	-0-	-68	-0-	274 1	4434 2	N	213	215 1		151
						234 9						
05	5084 X	4894	-0-	-190	-0-	351 1	4355 2	N	171	214 1		108
						188 9						

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	229732	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	12680	PERF.11998 -	12264

12	4433 X	3842	-0-	-591	-0-	216 1	3430 2	N	178	217 1		135
						196 9						
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	314 1	3450 2	N	161	208 1		88
						177 9						
02	3696 X	3676	-0-	-20	-0-	226 1	3298 2	N	138	22 1		204
						152 9						
03	4092 X	3613	-0-	-479	-0-	234 1	3207 2	N	156	214 1		146
						172 9						
04	3960 X	3803	-0-	-157	-0-	210 1	3407 2	N	169	206 1		109
						186 9						
05	4061 X	3689	-0-	-372	-0-	266 1	3302 2	N	110	21 1		198
						121 9						

 JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	939	1	14898	2	N	535	478	1	195
01	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	589	9	1289	1	N	554	676	1	73
02	DLQ G-10	14874	-0-	14874	14874	609	9	913	1	N	581	467	1	187
03	DLQ G-10	15829	-0-	15829	30703	639	9	1039	1	N	493	476	1	204
04	46408 X	15705	-0-	-30703	-0-	542	9	882	1	N	485	474	1	215
*05	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	534	9	1192	1	N	444	471	1	188
						488	9							

 DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

12	2387 X	1511	-0-	-876	-0-	82	1	1296	2	N	121	8	1	147
01	2387 X	1590	-0-	-797	-0-	133	9	121	1	N	132	197	1	82
02	2156 X	1241	-0-	-915	-0-	145	9	77	1	N	32	8	1	106
03	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	35	9	126	1	N	107	10	1	203
04	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	118	9	102	1	N	129	197	1	135
*05	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	142	9	138	1	N	156	196	1	95
						172	9							

 JENNIE BELL (YEGUA B) 46166 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 164477 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 4996 - 5084

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MODERN EXPLORATION, INC.				573226								
FRANKE				WELL #: 1	RRCID -> 236572	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5504	- 5546			
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK RESOURCES, INC.				722939								
ALBRECHT				WELL #: 1	RRCID -> 207780	COMPL. DATE 08/09/2004	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5380	- 5396			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALBRECHT, V.				WELL #: 3	RRCID -> 249870	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5604	- 5610			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552								
ALBRECHT, ESTELLE				WELL #: 1	RRCID -> 167796	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5467	- 5487			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	14B2 EXT	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSYKA OIL & GAS, INC.		628103		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
SHAW/RAY		WELL #: 1		RRCID -> 172006		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	162	1			207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	155	1			265
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	161	1			239
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	167	1			355
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	289	328	1			316
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	296	1			36

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								
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
NEW		WELL #: 1 C		RRCID -> 238854		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEW ESTATE		244870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
		WELL #: 1		RRCID -> 244870		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 4757								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC NEW		//CONT.// //CONT.//	47065 250 224880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
		WELL #:	5	RRCID -> 255239	COMPL. DATE 12/24/2008	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4834	- 4836			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
KAREN BEAUCHAMP (1650) PARAMONT, INC. RIGGS, J. W.			48104 376 639031	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	1	RRCID -> 144052	COMPL. DATE 12/08/1992	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 1660	- 1664			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RIGGS, GERTRUDE			WELL #:	6	RRCID -> 147389	COMPL. DATE 08/23/1993	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1608	- 1612		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KAREN BEAUCHAMP (2100) GEISER OPERATING, INC. LOEHR			48104 423 298984	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	7	RRCID -> 242787	COMPL. DATE 08/30/2010	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2095	- 2107			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PARAMONT, INC. BETHKE, PAUL			639031		WELL #:	3	RRCID -> 002278	COMPL. DATE 04/12/1962	TOTAL DEPTH 4933	PERF. 2122	- 2130
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
 RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 GEISER OPERATING, INC. 298984
 LOEHR WELL #: 5 RRCID -> 268005 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2268 - 2274

12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2014 - PLUGGED 02/26/14

PARAMONT, INC. 639031
 BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) COLUMBUS ENERGY, LLC KARON UNIT			//CONT.// //CONT.//	48146 166 169313	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KARON UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	056530	COMPL. DATE	03/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7224 - 7226
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT			-0-

KARON UNIT			WELL #:	29	RRCID ->	056531	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7151 - 7171
12	7409 #	5772	-0-	-1637	-0-	593 1 96 9	5083 2	Y	87	71 1	16
01	7665 R	7665	-0-	-0-	-0-	894 1 134 9	6637 2	Y	122	104 1	34
02	7212 R	7212	-0-	-0-	-0-	740 1 106 9	6366 2	Y	96	116 1	14
03	9142 R	9142	-0-	-0-	-0-	883 1 179 9	8080 2	Y	163	135 1	42
04	8821 R	8821	-0-	-0-	-0-	901 1 142 9	7778 2	Y	129	142 1	29
*05	8407 R	8407	-0-	-0-	-0-	1207 1 145 9	7055 2	Y	132	133 1	28

KARON UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	057553	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7237 - 7239
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-

KARON UNIT			WELL #:	14	RRCID ->	061316	COMPL. DATE	08/24/1954	TOTAL DEPTH	7267	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KARON UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	061318	COMPL. DATE	12/07/1957	TOTAL DEPTH	7284	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KARON (LULING)			//CONT.// 48146 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313							
KARON UNIT			WELL #: 31	RRCID -> 061319	COMPL. DATE 02/24/1999	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 7174	-	7194	
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	
12	48 R	48 -0- -0-	-0-		3 1	25 2	Y	18	21	
01	31 #	30 -0- -1	-0-		20 9	26 2	Y	1 22 1	-0-	
02	30 R	30 -0- -0-	-0-		3 1	27 2	Y	-0-	-0-	
03	62 #	32 -0- -30	-0-		3 1	29 2	Y	-0-	-0-	
04	60 #	31 -0- -29	-0-		3 1	27 2	Y	1 1 1	-0-	
05	31 #	28 -0- -3	-0-		1 9	24 2	Y	-0-	-0-	
05	31 #	28 -0- -3	-0-		4 1	24 2	Y	-0-	-0-	
KARON UNIT			WELL #: 37	RRCID -> 061321	COMPL. DATE 04/19/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
KARON UNIT			WELL #: 11	RRCID -> 063957	COMPL. DATE 05/27/1954	TOTAL DEPTH 7249	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT -0- -0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
KARON UNIT			WELL #: 36	RRCID -> 083210	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7164	-	7174	
12	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	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	
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	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	
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT -0- -0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

KARON (LULING) COLUMBUS ENERGY, LLC KARON UNIT		//CONT.// //CONT.//	48146 166 169313	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS	(I) MONTHLY 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

KARON UNIT			WELL #: 27	RRCID -> 090484	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 7202 - 7210				
12	518 R	518	-0- -0-	-0-	51 1 26 9	441 2	Y	24	6 1		21
01	527 #	523	-0- -4	-0-	61 1 9 9	453 2	Y	8	27 1		2
02	544 R	544	-0- -0-	-0-	56 1 9 9	479 2	Y	8	9 1		1
03	566 R	566	-0- -0-	-0-	55 1 11 9	500 2	Y	10	8 1		3
04	541 R	541	-0- -0-	-0-	55 1 9 9	477 2	Y	8	9 1		2
05	527 #	493	-0- -34	-0-	71 1 9 9	413 2	Y	8	8 1		2

KARON UNIT			WELL #: 28	RRCID -> 090485	COMPL. DATE 08/31/1980	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 7207 - 7217				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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				
12	81 R	81	-0- -0-	-0-	7 1 18 9	56 2	Y	16	1 1		21
01	67 R	67	-0- -0-	-0-	8 1 1 9	58 2	Y	1	22 1		-0-
02	68 R	68	-0- -0-	-0-	7 1 1 9	60 2	Y	1	1 1		-0-
03	93 #	72	-0- -21	-0-	7 1 1 9	64 2	Y	1	1 1		-0-
04	90 #	69	-0- -21	-0-	7 1 1 9	61 2	Y	1	1 1		-0-
*05	63 R	63	-0- -0-	-0-	9 1 1 9	53 2	Y	1	1 1		-0-

KARON UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 107984	COMPL. DATE 10/05/1983	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 7306 - 7308				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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				
12	9883 R	9883	-0- -0-	-0-	1016 1 154 9	8713 2	Y	140	122 1		21
01	10119 R	10119	-0- -0-	-0-	1180 1 178 9	8761 2	Y	162	138 1		45
02	10365 R	10365	-0- -0-	-0-	1063 1 155 9	9147 2	Y	141	166 1		20
03	10839 R	10839	-0- -0-	-0-	1047 1 209 9	9583 2	Y	190	160 1		50
04	9764 R	9764	-0- -0-	-0-	998 1 153 9	8613 2	Y	139	157 1		32
05	10323 #	9616	-0- -707	-0-	1380 1 167 9	8069 2	Y	152	152 1		32

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14322 #	13557	-0-	-765	-0-	1395 1 204 9	11958 2	Y	185	168 1		20
01	15066 #	14174	-0-	-892	-0-	1652 1 248 9	12274 2	Y	225	183 1		62
02	14315 R	14315	-0-	-0-	-0-	1468 1 215 9	12632 2	Y	195	230 1		27
03	15630 R	15630	-0-	-0-	-0-	1509 1 303 9	13818 2	Y	275	230 1		72
04	14206 R	14206	-0-	-0-	-0-	1452 1 223 9	12531 2	Y	203	229 1		46
05	14756 #	3108	-0-	-11648	-0-	452 1 15 9	2641 2	Y	14	50 1		10

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

12	489 R	489	-0-	-0-	-0-	48 1 26 9	415 2	Y	24	6 1		21
01	496 #	489	-0-	-7	-0-	57 1 9 9	423 2	Y	8	27 1		2
02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	52 1 8 9	451 2	Y	7	8 1		1
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	51 1 10 9	470 2	Y	9	8 1		2
04	510 R	510	-0-	-0-	-0-	52 1 9 9	449 2	Y	8	8 1		2
*05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	67 1 8 9	392 2	Y	7	7 1		2

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	9 1 21 9	78 2	Y	19	1 1		21
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	11 1 1 9	80 2	Y	1	22 1		-0-
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	84 2	Y	2	2 1		-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	88 2	Y	1	1 1		-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	84 2	Y	2	2 1		-0-
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	12 1 1 9	73 2	Y	1	1 1		-0-

KARON (MACKHANK) 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

12	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-			N	-0-			-0-
01	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-			N	-0-			-0-
02	33600 X	-0-	-0-	-33600	-0-			N	-0-			-0-
03	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-			N	-0-			-0-
04	36000 X	-0-	-0-	-36000	-0-			N	-0-			-0-
05	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-			N	-0-			-0-

KARON (MACKHANK)														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				//CONT.//		48146 332	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
DILWORTH UNIT-WN				WELL #:		2AL	RRCID ->	119743		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH	7727 PERF. 7430 - 7438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

DILWORTH GAS UNIT														
				WELL #:		4	RRCID ->	124043		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH	9359 PERF. 7453 - 7485	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

KARON (SLICK)														
COLUMBUS ENERGY, LLC						48146 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	002313		COMPL. DATE 03/30/1953		TOTAL DEPTH	7820 PERF. 7017 - 7125	
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	355	1	3044	2	N	36	186	
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	40	9	2326	2	N	22	208	
02	3556	X	2616	-0-	-940	-0-	24	9	2319	2	N	25	233	
03	3937	X	3023	-0-	-914	-0-	269	1	2725	2	N	-0-	171 1 62	
04	3330	X	2783	-0-	-547	-0-	28	9	2494	2	N	-0-	62	
05	3441	X	2901	-0-	-540	-0-	298	1	2474	2	N	4	66	

KARON-SLICK UNIT														
				WELL #:		1	RRCID ->	002316		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH	7230 PERF. 7062 - 7180	
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	663	1	5686	2	N	75	92	
01	6479	X	5539	-0-	-940	-0-	83	9	4822	2	N	62	154	
02	6972	X	6507	-0-	-465	-0-	649	1	5794	2	N	36	190	
03	7719	X	7308	-0-	-411	-0-	68	9	6581	2	N	7	178 1 19	
04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	719	1	5938	2	N	71	90	
05	7192	X	5821	-0-	-1371	-0-	8	9	4924	2	N	50	140	

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC														
DILWORTH UNIT-WN				WELL #:		2AU	RRCID ->	002317		COMPL. DATE 09/09/1960		TOTAL DEPTH	7727 PERF. 6992 - 7037	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	2			167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15			182
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17			199
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			199
04	DLQ G-10	2103	-0-	2103	2103	2103	2		Y	-0-	3	5	196
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2103				Y	10			206

KASPAS (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 226917 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12266 - 12380

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	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. 216378
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

12	7967 X	7588	-0-	-379	-0-	582 1 64 9	6942 3	Y		58			135
01	7967 X	7584	-0-	-383	-0-	564 1 69 9	6951 3	Y		63			198
02	7168 X	6975	-0-	-193	-0-	525 1 45 9	6405 3	Y		41	167	1	72
03	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	642 1 67 9	7266 3	Y		61			133
04	7350 X	6651	-0-	-699	-0-	591 1 61 9	5999 3	Y		55			188
05	7719 X	6107	-0-	-1612	-0-	631 1 67 9	5409 3	Y		61	175	1	74

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

12	6820 X	5495	-0-	-1325	-0-	718 1	4777 2	N		-0-			165
01	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	844 1	6644 2	N		-0-			165
02	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	719 1	5677 2	N		-0-			165
03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	790 1	6297 2	N		-0-			165
04	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	714 1	5571 2	N		-0-			165
*05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	816 1	5839 2	N		-0-			165

KATIE WELDER (G-13)
XOG OPERATING LLC
WELDER "B"

48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
945921
WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	17	1	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	9	1	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	9	1	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	9	1	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	8	1	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	17	1	9

KATIE WELDER (K-3)
XOG OPERATING LLC
WELDER "B"

48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
945921
WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KATIE WELDER (M-5)
XOG OPERATING LLC
WELDER B

48268 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
945921
WELL #: 14 RRCID -> 140094 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8002 - 8104

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS)
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION
WAGNER GAS UNIT

48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
003125
WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

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
12	2108 X	302	-0-	-1806	-0-	120	1	182	2	N	-0-	23
01	713 X	507	-0-	-206	-0-	40	1	467	2	N	-0-	23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	T. A.	22	-0-	22	22	22	2	N	-0-			23
04	T. A.	27	-0-	27	49	20	1	7	2	N	-0-	23
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			23

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125															
WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660															
M	O	ALLOW 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

12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945															
12		42346 X	-0-	-0-	-42346	-0-					N	-0-			217
01		37479 X	-0-	-0-	-37479	-0-					N	-0-			217
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
EARNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240644 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13818 - 14050															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45 1		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142															
REGINA T. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 225827 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14056 - 14080															
12		806 N	777	-0-	-29	-0-	558 1	219 2			N	-0-			-0-
01		744 N	101	-0-	-643	-0-	90 1	11 2			N	-0-			-0-
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			-0-
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437															
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037	PERF.13633	- 15835			
12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	3	3	9	N	3	10		
01	7843	X	7761	-0-	-82	-0-	7761	3			N	-0-	10		
02	DLQ	G-10	5408	-0-	5408	5408	5408	2			N	-0-	10		
03	DLQ	G-10	6178	-0-	6178	11586	6178	2			N	-0-	10		
04	18157	X	6571	-0-	-11586	-0-	6571	2			N	-0-	10		
*05	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-	10		

DAVILA		WELL #:		1	RRCID ->	166663	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13789	- 13822			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

RHODES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13421	- 13468			
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-			N	160	180	1	52		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52		

BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13645	- 15680			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	209648	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13480	- 16234			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219963	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.13985	- 17470			
12	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10244	3	56	9	N	51	196	1	57
01	10385	X	4398	-0-	-5987	-0-	4329	3	69	9	N	63			120
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437								
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		1 R	RRCID ->	220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12740 - 16785	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5921 X	719	-0-	-5202	-0-		719 3		N	-0-		148
01	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-				N	-0-		148
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	236294	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13452	PERF.15774 - 16500
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244761	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.13680 - 16183
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244788	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	13809	PERF.13584 - 16440
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	250715	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13890	PERF.13863 - 16135
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	916	-0-	916	916	819 2	97 9		N	88	88
03	DLQ G-10	4173	-0-	4173	5089	4169 2	4 9		N	4	92
04	25105 X	20016	-0-	-5089	-0-	19982 2	34 9		N	31	123
*05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3556 2	30 9		N	27	150

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257673	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	13513	PERF.15730 - 16380
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2

KAWITT (SECOND ROEDER)				48324 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437							
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 210503	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9262	-	9270	
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		-0-
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 217626	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 10014	PERF. 9204	-	9214	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ESCONDIDO CREEK				WELL #: 2	RRCID -> 257117	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2625	-	2630	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ESCONDIDO CREEK				WELL #: 3	RRCID -> 264510	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2606	-	2666	
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-			N	-0-		86
01	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-			N	-0-		86
02	DLQ G-10	3406	-0-	3406	3406	3406 2		N	-0-		86
03	DLQ G-10	9646	-0-	9646	13052	9646 2		N	-0-		86
04	20879 X	7827	-0-	-13052	-0-	7827 2		N	-0-		86
*05	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	8003 2		N	-0-		86
KAY CREEK (1750)				48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
APACHE CORPORATION				027200							
MCFADDIN 'A'				WELL #: 25F	RRCID -> 194145	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 1745	-	1750	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KAY CREEK (1750)		//CONT.//		48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
MCFADDIN /B/		WELL #:		4	RRCID ->	207757	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4424	PERF. 1746 - 1768
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCFADDIN 'A'		WELL #:		17	RRCID ->	214445	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 1702 - 1710
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCFADDIN "A"		WELL #:		36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1722 - 1729
12	837 #	120	-0-	-717	-0-	34	1	86	2	N	-0-
01	682 #	69	-0-	-613	-0-	16	1	53	2	N	-0-
02	476 #	51	-0-	-425	-0-	11	1	40	2	N	-0-
03	341 #	101	-0-	-240	-0-	22	1	79	2	N	-0-
04	270 #	117	-0-	-153	-0-	34	1	83	2	N	-0-
*05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	118	1	107	2	N	-0-

KAY CREEK (1950)		48352 160		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
APACHE CORPORATION		027200									
MCFADDIN "A"		WELL #:		34 F	RRCID ->	132982	COMPL. DATE	08/10/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1898 - 1908
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCFADDIN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	193221	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 1932 - 1941
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	95	1	237	2	Y	-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	74	1	245	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	414	-0-	414	-0-	89	1	325	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	413	-0-	413	-0-	827	1	325	2	Y	-0-
04	1376 N	549	-0-	-827	-0-	158	1	391	2	Y	-0-
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	297	1	271	2	Y	-0-

MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1904 - 1918
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 APACHE CORPORATION 027200
 MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	5270 #	2815	-0-	-2455	-0-	804 1	2011 2		N	-0-			-0-
01	4619 #	3552	-0-	-1067	-0-	829 1	2723 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3259	-0-	3259	3259	698 1	2561 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3508	-0-	3508	6767	751 1	2757 2		N	-0-			-0-
04	2649	2649	-0-	-0-	6767	762 1	1887 2		N	-0-			-0-
*05	2728	1467	-0-	-1261	5506	767 1	700 2		N	-0-			-0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 APACHE CORPORATION 027200
 MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 APACHE CORPORATION 027200
 MCFADDIN "A" WELL #: 25 D RRCID -> 131138 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2931 - 2936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 APACHE CORPORATION 027200
 MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 T RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

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

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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEERAN (3900)		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
KEERAN "A"		WELL #: 28		RRCID -> 134137		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KEERAN "A"		WELL #: 37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-

KEERAN "A"		WELL #: 32		RRCID -> 188983		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KEERAN (5200)		48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697								
KEERAN		WELL #: 7		RRCID -> 215730		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KEERAN (5500)		48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
KEERAN "A"		WELL #: 38-T		RRCID -> 142519		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KEERAN (5500) //CONT.// 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN (5565) 48452 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 HK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 254176 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5494 - 5602

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5827 - 5868

12	9030 R	9030	-0-	-0-	-0-	9008	2	22	9	Y	20	154
01	9114 #	8711	-0-	-403	-0-	8689	2	22	9	Y	20	174
02	DLQ G-10	7933	-0-	7933	7933	7933	2			Y	-0-	174
03	DLQ G-10	8479	-0-	8479	16412	8459	2	20	9	Y	18	192
04	7633	7633	-0-	-0-	16412	7620	2	13	9	Y	12	33
*05	8525	3268	-0-	-5257	11155	3260	2	8	9	Y	7	40

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KEERAN (6150) 48452 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 KEERAN WELL #: 1-U RRCID -> 162011 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5871 - 5887

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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			
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	9	Y	134	132	1
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	25	1	139	9	Y	126	137	1
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	97	94	1
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	28	1	155	9	Y	141	145	1
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	30	2	166	9	Y	151	147	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		10

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT		-0-
05	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			
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	62	1	339	9	Y	308	287	1
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	55	1	300	9	Y	273	298	1
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	49	1	215	9	Y	195	190	1
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	54	1	298	9	Y	271	281	1
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	63	1	348	9	Y	316	306	1
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		21

KEERAN (6550)		48452 722		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697											
FIRST VICTORIA NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 215878		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6580 - 6583			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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			
12	1256 N	286	-0-	-970	-0-	110	2	176	9	Y	160	161	1
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	19	2	76	9	Y	69	86	1
02	280 N	70	-0-	-210	-0-	3	2	67	9	Y	61	60	1
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	12	2	222	9	Y	202	199	1
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	52	2	191	9	Y	174	170	1
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		12

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

KEERAN (6650)		48452 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #: 1-L		RRCID -> 162013		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6594 - 6706	
KEERAN											
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5572		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5572		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5572		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5572		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5572		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5572		Y	-0-		-0-

KEERAN, EAST (5470)		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697		WELL #: 2		RRCID -> 208191		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5406 - 5426	
HK RANCH											
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)		48454 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 33		RRCID -> 134146		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023	
KEERAN "A"											
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KEERAN, NORTH (4700)		48454 355		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO.		829640		WELL #: 2		RRCID -> 002381		COMPL. DATE 04/26/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4678 - 4702	
KEERAN -A-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350)		48458 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566		WELL #: C 2		RRCID -> 206934		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386	
KEERAN RANCH											
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-	-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	1	N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	1	N	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-	-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	1	N	-0-	-0-

KELLERS BAY (8400)		48501 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
KELLERS BAY ST. GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	002396	COMPL. DATE	12/09/1954	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 8425 - 8439						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
05	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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KEMPER, EAST (3120)		48699 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055													
DOBBS		WELL #:	1	RRCID ->	236275	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3062 - 3070						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244				N	NO RPT				-0-
KEMPER, EAST (5650)		48699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057													
MUELLER		WELL #:		RRCID ->	213269	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	6020 PERF. 5418 - 5424						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
05	P&A COND	-0-	-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	5810	PERF. 5384 - 5388	
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

12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		13
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	270838	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5548 - 5553	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KENDALL (QUEEN CITY)				48821 150	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
KENDALL		WELL #:		1	RRCID ->	244450	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6752 - 6768	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO.				441320								
SYRING, R. J.		WELL #:		2	RRCID ->	134421	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12885 - 12924	
12		1519 X	1285	-0-	-234	-0-	246 1	1038 3	N	1		105
01		1488 X	1331	-0-	-157	-0-	198 1	1127 3	N	5		110
02		1148 X	887	-0-	-261	-0-	146 1	739 3	N	2		112
03		1271 X	1104	-0-	-167	-0-	189 1	914 3	N	1		113
04		1290 X	747	-0-	-543	-0-	171 1	576 3	N	-0-		113
05		1333 X	926	-0-	-407	-0-	207 1	719 3	N	-0-		113

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		19778 X	2129	-0-	-17649	-0-	314 1	1815 3		Y	-0-	50
01		18693 X	772	-0-	-17921	-0-	290 1	482 3		Y	-0-	50
02		16884 X	576	-0-	-16308	-0-	482 1	62 3		Y	29	79
							32 9					
03		18693 X	10918	-0-	-7775	-0-	1084 1	9769 3		Y	59	138
							65 9					
04		10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	963 1	9429 3		Y	13	151
							14 9					
*05		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	982 1	2701 3		Y	-0-	151

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970												
12		1054 X	517	-0-	-537	-0-	46 1	471 3		Y	-0-	-0-
01		1054 X	742	-0-	-312	-0-	83 1	659 3		Y	-0-	-0-
02		924 N	550	-0-	-374	-0-	103 1	447 3		Y	-0-	-0-
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	50 1	532 3		Y	-0-	-0-
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	68 1	811 3		Y	-0-	-0-
*05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	83 1	659 3		Y	-0-	-0-

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KENEDEY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
05		0 N	-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												
12		7130 X	4568	-0-	-2562	-0-	993 1	3575 2		N	-0-	164
01		7130 X	5685	-0-	-1445	-0-	1228 1	4457 2		N	-0-	164
02		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	1068 1	4455 2		N	-0-	164
03		6045 X	4336	-0-	-1709	-0-	824 1	3512 2		N	-0-	164
04		5850 X	5004	-0-	-846	-0-	775 1	4229 2		N	-0-	164
05		6107 X	5255	-0-	-852	-0-	1000 1	4255 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												
12		4681 X	3117	-0-	-1564	-0-	678 1	2439 2		N	-0-	204
01		4495 X	3411	-0-	-1084	-0-	737 1	2674 2		N	-0-	204
02		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	551 1	2296 2		N	-0-	204
03		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	884 1	3768 2		N	-0-	204
04		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	692 1	3778 2		N	-0-	204
*05		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	734 1	3123 2		N	-0-	204

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299												
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

12		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	948 1	3412 2	N	-0-		64
01		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	947 1	3436 2	N	-0-		64
02		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	653 1	2722 2	N	-0-		64
03		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	617 1	2631 2	N	-0-		64
04		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	700 1	3820 2	N	-0-		64
*05		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	740 1	3149 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												
12		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	1472 1	5298 2	N	-0-		26
01		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	1293 1	4692 2	N	-0-		26
02		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	1620 1	6756 2	N	-0-		26
03		8835 X	7295	-0-	-1540	-0-	1386 1	5909 2	N	-0-		26
04		8550 X	5781	-0-	-2769	-0-	895 1	4886 2	N	-0-		26
05		9269 X	8439	-0-	-830	-0-	1606 1	6833 2	N	-0-		26

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												
12		6076 X	6064	-0-	-12	-0-	382 1	5664 3	Y	16		41
							18 9					
01		6076 X	5140	-0-	-936	-0-	330 1	4801 3	Y	8		49
							9 9					
02		5684 X	4504	-0-	-1180	-0-	231 1	4230 3	Y	39		88
							43 9					
03		6293 X	5570	-0-	-723	-0-	359 1	5209 3	Y	2		90
							2 9					
04		6090 X	5287	-0-	-803	-0-	446 1	4839 3	Y	2		92
							2 9					
05		6076 X	5618	-0-	-458	-0-	457 1	5150 3	Y	10	58 1	44
							11 9					

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428												
12		6107 X	4505	-0-	-1602	-0-	283 1	4204 3	Y	16		34
							18 9					
01		6107 X	3935	-0-	-2172	-0-	252 1	3673 3	Y	9		43
							10 9					
02		4676 X	3427	-0-	-1249	-0-	175 1	3208 3	Y	40		83
							44 9					
03		5177 X	4273	-0-	-904	-0-	275 1	3996 3	Y	2		85
							2 9					
04		5010 X	3932	-0-	-1078	-0-	332 1	3599 3	Y	1		86
							1 9					
05		4495 X	4382	-0-	-113	-0-	357 1	4017 3	Y	7	54 1	39
							8 9					

WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217												
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	45 1	670 3	Y	-0-		-0-
01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	45 1	653 3	Y	-0-		-0-
02		504 N	494	-0-	-10	-0-	26 1	468 3	Y	-0-		-0-
03		713 N	553	-0-	-160	-0-	36 1	517 3	Y	-0-		-0-
04		690 N	463	-0-	-227	-0-	39 1	424 3	Y	-0-		-0-
05		558 N	341	-0-	-217	-0-	28 1	313 3	Y	-0-		-0-

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 #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

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
12	6479 X	5162	-0-	-1317	-0-	325 1	4819 3	Y	16			44
01	6479 X	5602	-0-	-877	-0-	18 9						
01	6479 X	5602	-0-	-877	-0-	359 1	5233 3	Y	9			53
02	5908 X	4330	-0-	-1578	-0-	10 9						
02	5908 X	4330	-0-	-1578	-0-	221 1	4062 3	Y	43			96
03	6541 X	4782	-0-	-1759	-0-	47 9						
03	6541 X	4782	-0-	-1759	-0-	308 1	4471 3	Y	3			99
04	6330 X	4871	-0-	-1459	-0-	3 9						
04	6330 X	4871	-0-	-1459	-0-	411 1	4459 3	Y	1			100
05	5611 X	4780	-0-	-831	-0-	1 9						
05	5611 X	4780	-0-	-831	-0-	389 1	4383 3	Y	7	63 1		44
						8 9						

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	42 1	616 3	N	-0-			-0-
02	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	219 1	4026 3	N	-0-			-0-
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	213 1	3094 3	N	-0-			-0-
04	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	224 1	2429 3	N	-0-			-0-
05	4712 X	1761	-0-	-2951	-0-	144 1	1617 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

12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		N	-0-			-0-
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2		N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2		N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC. 040376
 MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		6138 #	5965	-0-	-173	-0-	5965	2		N	-0-			-0-
01		6108 R	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2		N	-0-			-0-
02		5295 R	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2		N	-0-			-0-
03		5952 #	5655	-0-	-297	-0-	5655	2		N	-0-			-0-
04		5880	5372	-0-	-508	-0-	5372	2		N	-0-			-0-
05		6076	5424	-0-	-652	-0-	5424	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														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450															
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426															
12		15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	2150	1	13695	3	Y	129	163	1	92
							142	9							
01		12803 X	11958	-0-	-845	-0-	2183	1	9775	3	Y	-0-			92
02		DLQ G-10	12723	-0-	12723	12723	1156	1	11363	3	Y	185	162	1	115
							204	9							
03		DLQ G-10	14848	-0-	14848	27571	1186	1	13528	3	Y	122			237
							134	9							
*04		DLQ G-10	13295	-0-	13295	40866	1272	1	11995	3	Y	25	144	1	118
							28	9							
*05		48014 X	7148	-0-	-40866	-0-	645	1	6477	3	Y	24			142
							26	9							

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366															
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	128	1	813	3	Y	4	3	1	4
							4	9							
01		310 N	202	-0-	-108	-0-	37	1	165	3	Y	-0-			4
02		DLQ G-10	161	-0-	161	161	15	1	144	3	Y	2	5	1	1
							2	9							
03		DLQ G-10	212	-0-	212	373	17	1	193	3	Y	2			3
							2	9							
*04		DLQ G-10	309	-0-	309	682	30	1	279	3	Y	-0-	2	1	1
*05		807 N	125	-0-	-682	-0-	11	1	113	3	Y	1			2
							1	9							

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

12	1054 N	684	-0-	-370	-0-	92 1	586 3	Y	5	8 1		3
01	899 N	855	-0-	-44	-0-	156 1	699 3	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	570	-0-	570	570	51 1	505 3	Y	13	7 1		9
03	DLQ G-10	428	-0-	428	998	14 9	386 3	Y	7			16
*04	DLQ G-10	656	-0-	656	1654	34 1	591 3	Y	2	10 1		8
*05	1818 N	164	-0-	-1654	-0-	8 9	148 3	Y	1			9

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERR (7600)		49057 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450														
RAY, GEORGE A.		WELL #: 93		RRCID -> 153123		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760								
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
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERR (7910)		49057 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450														
RAY, GEORGE A.		WELL #: 100-F		RRCID -> 180476		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #: 104		RRCID -> 221274		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR (8200)		49057 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450														
RAY, GEORGE A.		WELL #: 99-D		RRCID -> 181054		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
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								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	17 R	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	416	-0-	416	416					N	-0-					25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	416					N	NO RPT					25

KITTIE WEST (PETTUS "C")
PROGAS PROPERTIES, INC.
OPAL WILSON ET AL UNIT

49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
681150
WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134		N	NO RPT		-0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY)
JAMEX, INC.
LANGHAM

49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
429659
WELL #: 2 RRCID -> 200504 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7663 - 7677

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LANGHAM ST

WELL #: 1 RRCID -> 250562 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8379 - 8399

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3 8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP
LENNOX, EMMA B. -A-

531085
WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

12	1023 S	906	-0-	-117	-0-	30 1	876 2	N	-0-	111
01	1620 S	1620	-0-	-0-	-0-	30 1	1590 2	N	-0-	111
02	1604 S	1604	-0-	-0-	-0-	30 1	1574 2	N	-0-	111
03	1319 S	1319	-0-	-0-	-0-	30 1	1276 2	N	12	123
						13 9				
04	1727 S	1727	-0-	-0-	-0-	30 1	1693 2	N	4	127
						4 9				
05	1767 S	1504	-0-	-263	-0-	30 1	1468 2	N	5	132
						6 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80

OIL AND GAS DIVISION

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			50

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

12	4805 X	1600	-0-	-3205 B	-0-	557 1	1013 2	N	27			432
01	4619 X	3747	-0-	-872 B	-0-	882 1	2746 2	N	108			540
02	4024 X	4024	-0-	-0- B	-0-	827 1	3109 2	N	80	365 1		255
03	3348 X	1814	-0-	-1534 B	-0-	335 1	1451 2	N	25	113 1		167
04	5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	773 1	4499 2	N	107			274
*05	4714 X	4714	-0-	-0- B	-0-	848 1	3794 2	N	65			339

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

12	496 N	241	-0-	-255 B	-0-	73 1	133 2	N	32			237
01	558 N	413	-0-	-145 B	-0-	87 1	270 2	N	51			288
02	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	107 1	402 2	N	38	169 1		157
03	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	99 1	429 2	N	39	48 1		148
04	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	105 1	610 2	N	58			206
*05	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	199 1	892 2	N	89			295

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

12	3968	594	-0-	-3374	-0-	42 1	489 2	N	57	52 1		17
01	3658 #	740	-0-	-2918	-0-	48 1	622 2	N	64			81
02	3304 #	707	-0-	-2597	-0-	40 1	610 2	N	52	118 1		15
03	744 #	492	-0-	-252	-0-	25 1	410 2	N	52			67
04	720 #	573	-0-	-147	-0-	30 1	488 2	N	50			117
05	775 #	661	-0-	-114	-0-	40 1	580 2	N	37	113 1		41

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 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
12	6285 X	6285	-0-	-0- B	-0-	379 1	5827 2	N	72			189
01	6200 X	5720	-0-	-480 B	-0-	79 9	5288 2	N	77	168 1		98
02	5600 X	5528	-0-	-72 B	-0-	347 1	5159 2	N	51			149
03	6200 X	4857	-0-	-1343 B	-0-	85 9	4499 2	N	51			200
04	7033 X	7033	-0-	-0- B	-0-	313 1	6539 2	N	75	166 1		109
*05	7041 X	7041	-0-	-0- B	-0-	56 9	6548 2	N	62			171
						411 1						
						83 9						
						425 1						
						68 9						

MUELLER

WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

12	8038 X	8038	-0-	-0- B	-0-	513 1	7413 2	N	102			219
01	8153 X	7935	-0-	-218 B	-0-	112 9	7269 2	N	144	170 1		193
02	6916 X	6135	-0-	-781 B	-0-	508 1	5682 2	N	74	192 1		75
03	7657 X	6742	-0-	-915 B	-0-	158 9	6236 2	N	79			154
04	7541 X	7541	-0-	-0- B	-0-	372 1	6951 2	N	140	174 1		120
05	7657 X	7404	-0-	-253 B	-0-	81 9	6875 2	N	75			195
						419 1						
						87 9						
						436 1						
						154 9						
						446 1						
						83 9						

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 HOFFER, E. J.

WELL #: 1 RRCID -> 225465 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11142 - 11160

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLF-COWLING "A"

WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

12	4619 X	1442	-0-	-3177 B	-0-	210 1	1169 2	N	57			175
01	2604 X	2269	-0-	-335 B	-0-	63 9	1892 2	N	75			250
02	1960 X	1537	-0-	-423 B	-0-	294 1	1219 2	N	60	191 1		119
03	2170 X	1079	-0-	-1091 B	-0-	83 9	744 2	N	37			156
04	2190 X	795	-0-	-1395 B	-0-	252 1	550 2	N	32			188
05	2263 X	1042	-0-	-1221 B	-0-	66 9	757 2	N	17			205
						294 1						
						41 9						
						210 1						
						35 9						
						266 1						
						19 9						

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

KOONTZ (MACADE)		50207 208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697										
KEERAN		WELL #: 9		RRCID -> 259929		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 6827 - 6830		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KOONTZ (3200)		50207 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
KEERAN "A"		WELL #: 38-C		RRCID -> 142516		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3229 - 3233		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOONTZ (4680)		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697										
KEERAN ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5301 - 5305		
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN		WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4700 - 4708		
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOONTZ (4700)		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
LYONS & LOGAN		517080										
KEERAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 002420		COMPL. DATE 11/22/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697										
KEERAN		WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 4692 - 4696		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KOONTZ (5300) 50207 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 LYONS & LOGAN 517080
 KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 002421 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5260 - 5268

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 002422 COMPL. DATE 11/02/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5302 - 5306

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE (YEGUA 5700) 50455 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 SIEVERS WELL #: 1 RRCID -> 250703 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5762 - 5786

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2011

LA BAHIA, E. (3900)			50624 600			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
MCCAMPBELL			WELL #: 1			RRCID -> 164389		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3897 - 3903		
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LA ROSA (4800)			50975 259			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
GARDNER, J. B.			294497									
NIEMANN			WELL #: 2			RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA ROSA (5300)			50975 444			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
LA ROSA UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			50975 815			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
BLUE WING ENERGY, INC.			076791									
ROOKE			WELL #: 7			RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CHRISTOPHER OIL & GAS INC			153205									
SCHIRMER			WELL #: 20			RRCID -> 240933		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
LA ROSA UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5594 - 5600	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1573			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1573			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 6233 - 6251	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	100 N	330	-0-	230	99821	25	1	305	2	Y	-0-
01	3100 N	312	-0-	-2788	97033	312	2			Y	-0-
02	2800 N	1192	-0-	-1608	95425	1192	2			Y	-0-
03	3100 N	167	-0-	-2933	92492	167	2			Y	-0-
04	3000 N	970	-0-	-2030	90462	970	2			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	90462					Y	NO RPT

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 4740 - 4746	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 151044		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5344 - 5346	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	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	
12	100 N	37	-0-	-63	38928	3 1	34 2	N	-0-
01	3100 N	40	-0-	-3060	35868	40 2		N	-0-
02	2800 N	113	-0-	-2687	33181	113 2		N	-0-
03	3100 N	17	-0-	-3083	30098	17 2		N	-0-
04	3000 N	123	-0-	-2877	27221	123 2		N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	27221			N	NO RPT

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560								
LA ROSA UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151668		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 151669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4674 - 5616		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 159429		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560								
ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	2387 X	77	-0-	-2310	-0-	6 1	71 2	N	-0-	-0-
01	620 X	248	-0-	-372	-0-	248 2		N	-0-	-0-
02	1366 N	1366	-0-		-0-	1366 2		N	-0-	-0-
03	204 N	204	-0-		-0-	204 2		N	-0-	-0-
04	1175 N	1175	-0-		-0-	1175 2		N	-0-	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560											
LA ROSA UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	195993	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5548 - 5552				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	219475	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6190 - 6193				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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				
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140				
12	14B DENY	36	-0-	36	19183	3	1	33	2	N	-0-				-0-
01	3100 N	40	-0-	-3060	16123	40	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	113	-0-	-2687	13436	113	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	17	-0-	-3083	10353	17	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	123	-0-	-2877	7476	123	2			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7476					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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LA ROSA, NORTH (3550) 50977 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 EDDY, L. R. & MESSER, MARION 242320
 CHURCHILL, T. WELL #: 2 C RRCID -> 002458 COMPL. DATE 06/04/1960 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 3554 - 3556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3088 R	3088	-0-	-0-	-0-	3066	2	22	9	N	20					46
01	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					46
02	28 #		-0-	-0-	-28					N	-0-					46
03	3100 #		-0-	-0-	-3100					N	-0-					46
04	3000 #	NO RPT	-0-	-0-	-3000					N	NO RPT					46
05	3100 #		-0-	-0-	-3100					N	-0-					46

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N		-0-	-0-	-155					Y	-0-					-0-
01	93 N		-0-	-0-	-93					Y	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12			12	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			12		Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			12		Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			12		Y	-0-					-0-

LA SALLE (6310)		51025 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
BENNETT		WELL #: 4		RRCID -> 244760		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LA SALLE (6530)		51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
BENNETT, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	10219	-0-	10219	10219	10217	2	2	9	Y	2	2
LA SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
BENNETT		WELL #: 3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589				
12	30	-0-	-0-	-30	26			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	427	-0-	427	427	427	2	Y	-0-			-0-
LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306				
12	4817 R	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2	Y	-0-			27
01	3503 #	1452	-0-	-2051	-0-	1452	2	Y	-0-			27
02	7280 #	-0-	-0-	-7280	-0-			Y	-0-			27
03	8060 #	-0-	-0-	-8060	-0-			Y	-0-			27
04	7800 #	NO RPT	-0-	-7800	-0-			Y	NO RPT			27
05	4805 #	2830	-0-	-1975	-0-	2830	2	Y	-0-			27
LA SALLE (7150)		51025 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
BENNETT, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 221874		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7152 - 7156				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6545 - 6550
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6302 - 6307
12	278 R	-0-	-0-	-278	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5144 - 5151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 5158 - 5162		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (4700)		51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KAMEL OIL, L.L.C.		450126		WELL #: 5		RRCID -> 184658		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4724 - 4728
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC		452996		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4651 - 4656		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (4700)		//CONT.//		51109 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996									
STRAUSS		WELL #:		19	RRCID ->	238938	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4754 - 4769		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-	-0-	

STRAUSS		WELL #:		18	RRCID ->	240932	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7009	PERF. 4722 - 4726		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

WELSH OIL & GAS COMPANY		908480		WOODRUFF, A. P.	WELL #:	1	RRCID ->	002498	COMPL. DATE	04/12/1961	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4713 - 4717
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LA WARD, NORTH (5500)		51109 414		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073											
GORDIN ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	136662	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5504 - 5510		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	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		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31 29 1	2	

GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (5530) 51109 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KAMEL OIL, L.L.C. 450126
 BURDITT, ALLEN L. WELL #: 7 RRCID -> 038095 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4544 - 4564

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
 GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 159740 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5626 - 5630

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BXP OPERATING, LLC 042191
 GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
 GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
 GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (6300) MAGNUM PRODUCING, LP CROSSROADS			51109 756 521516	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
			WELL #: 1	RRCID -> 183658	COMPL. DATE 04/22/2001	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6348	-		6351			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	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			
12	14508 #	9719	-0-	-4789	-0-	309 197	1 9	9213 3	N	179	181 1		222
01	14508 #	10532	-0-	-3976	-0-	320 134	1 9	10078 3	N	122	170 1		174
02	0 N	8756	-0-	8756 B	8756	296 134	1 9	8326 3	N	122	179 1		117
03	18780 X	10024	-0-	-8756	-0-	339 141	1 9	9544 3	N	128			245
04	10050 X	9540	-0-	-510	-0-	331 114	1 9	9095 3	N	104	175 1		174
05	10385 X	8062	-0-	-2323	-0-	335 97	1 9	7630 3	N	88	178 1		84

BEALL			WELL #: 1	RRCID -> 267173	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL DEPTH 6588	PERF. 5567	-		5846			
12	21421 #	7535	-0-	-13886	-0-	276 29	1 9	7230 3	Y	26	27 1		62
01	16058 #	7250	-0-	-8808	-0-	378 35	1 9	6837 3	Y	32	30 1		64
02	0	7093	-0-	7093 B	7093	338 21	1 9	6734 3	Y	19	22 1		61
03	14634 X	7541	-0-	-7093	-0-	379 41	1 9	7121 3	Y	37	21 1		77
04	8430 X	7435	-0-	-995	-0-	369 34	1 9	7032 3	Y	31	41 1		67
05	7843 X	7422	-0-	-421	-0-	379 37	1 9	7006 3	Y	34	25 1		76

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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 258153	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH 6383	PERF. 6236	-	6254					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		BEALL		WELL #: 1	RRCID -> 260565	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 6588	PERF. 5834	-	5846				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2013												
		BEALL		WELL #: 2	RRCID -> 272483	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 6233	-	6255				
08	0	17582	-0-	17582	17582	59	1	17509	3	N	13			13
09	0	28844	-0-	28844	46426	14	9	28278	3	N	410	322	1	101
10	2924	21359	-0-	18435	64861	451	9	20937	3	N	299	317	1	83
11	43860	17050	-0-	-26810	38051	93	1	16494	3	N	281	328	1	36
12	45322	17733	-0-	-27589	10462	329	9	17024	3	Y	316	332	1	20
01	45322	16851	-0-	-28471	-0-	348	9	16028	3	Y	333	311	1	42
02	40936	12761	-0-	-28175	-0-	457	1	12041	3	Y	292	329	1	5
03	45322	10623	-0-	-34699	-0-	366	9	9873	3	Y	283	159	1	129
04	43860	9170	-0-	-34690	-0-	399	1	8485	3	Y	236	314	1	51
05	45322	8025	-0-	-37297	-0-	321	9	7383	3	Y	217	154	1	114
		HINNANT HEIRS 'A'		WELL #: 4	RRCID -> 272692	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6190	-	6199				
01	0	6828	-0-	6828	6828	439	1	6520	3	Y	228	126	1	102
02	9090	23425	-0-	14335	21163	251	9	22590	3	Y	624	726	1	-0-
03	31310	18782	-0-	-12528	8635	149	1	18065	3	Y	470	320	1	150
04	30300	12356	-0-	-17944	-0-	686	9	11633	3	Y	264	293	1	121
05	31310	8245	-0-	-23065	-0-	200	1	7754	3	Y	95	142	1	74
						517	9							
						433	1							
						290	9							
						386	1							
						105	9							

LAKE PASTURE (C-406)		51512 038		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D123		RRCID -> 156173			COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 4636		PERF. 4139 - 4151	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*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-	
	02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
	03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
	04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
	05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D140		RRCID -> 206493			COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3900 - 3980	
	12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
	01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
	02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
	03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
	04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
	05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 12A		RRCID -> 221844			COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 4114 - 4124	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*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-	
	02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
	03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
	04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
	05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964			COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4113 - 4140	
*06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1282	2	N	-0-
							295	3				
*07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1	1825	2	N	-0-
							284	3				
*08	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1	1110	2	N	-0-
							343	3				
*09	1980 X	1797	-0-	-183	-0-	-0-	457	1	1039	2	N	-0-
							301	3				
*10	2697 X	1899	-0-	-798	-0-	-0-	387	1	1123	2	N	-0-
							389	3				
*11	2610 X	1566	-0-	-1044	-0-	-0-	315	1	845	2	N	-0-
							406	3				
*12	2697 X	2038	-0-	-659	-0-	-0-	449	1	1364	2	N	-0-
							225	3				
	01 1984 X	1688	-0-	-296	-0-	-0-	521	1	1029	2	N	-0-
							138	3				
	02 1624 X	1436	-0-	-188	-0-	-0-	434	1	819	2	N	-0-
							183	3				
	03 1798 X	1724	-0-	-74	-0-	-0-	503	1	1005	2	N	-0-
							216	3				
	04 1890 X	1855	-0-	-35	-0-	-0-	536	1	923	2	N	-0-
							396	3				
*05	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	651	1	1315	2	N	-0-
							298	3				

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	234919	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 4116 - 4124	
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	184	1	612	2	N	-0-	-0-
						140	3					
*07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	215	1	667	2	N	-0-	-0-
						104	3					
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	229	1	486	2	N	-0-	-0-
						150	3					
*09	930 N	924	-0-	-6	-0-	235	1	534	2	N	-0-	-0-
						155	3					
*10	992 N	889	-0-	-103	-0-	181	1	526	2	N	-0-	-0-
						182	3					
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	188	1	505	2	N	-0-	-0-
						242	3					
*12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	225	1	682	2	N	-0-	-0-
						112	3					
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	306	1	605	2	N	-0-	-0-
						81	3					
02	812 N	802	-0-	-10	-0-	242	1	458	2	N	-0-	-0-
						102	3					
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	305	1	610	2	N	-0-	-0-
						131	3					
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	321	1	554	2	N	-0-	-0-
						238	3					
*05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	327	1	659	2	N	-0-	-0-
						150	3					

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

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	AMT	CODE	BALANCE
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	5266	5266	-0-	-0-	-0-	-0-	5266	2	N	-0-			-0-
01	5105	5105	-0-	-0-	-0-	-0-	5105	2	N	-0-			-0-
02	4470 R	4470	-0-	-0-	-0-	-0-	4470	2	N	-0-			-0-
03	5523	5523	-0-	-0-	-0-	-0-	5523	2	N	-0-			-0-
04	5100	4807	-0-	-293	-0-	-0-	4807	2	N	-0-			-0-
05	5270	205	-0-	-5065	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	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

*06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-264)				51512 051	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
KEBO OIL & GAS, INC. SHELTON				453170								
				WELL #: 6	RRCID ->	252950	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	3003	PERF.	2718 - 2727
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

12		5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-		N	-0-			240
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			240
02		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			240
03		996 R	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-			240
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			240
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	152 1		88

LAKE PASTURE (E-259)				51512 052	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				386310								
				WELL #: D 34 F	RRCID ->	112901	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	2582 - 2587
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

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D195	RRCID ->	261172	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF.	2513 - 2523
M	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

*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-279)				51512 054	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				386310								
				WELL #: D 45	RRCID ->	245523	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	2778 - 2797
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

*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL CO. -O'CONNOR				WELL #: 65	RRCID ->	261265	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2759 - 2763
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

12		775 #	446	-0-	-329	-0-	446 3	N	-0-			-0-
01		775 #	560	-0-	-215	-0-	560 3	N	-0-			-0-
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-			-0-
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-			-0-
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-			-0-
05		775 N	187	-0-	-588	-0-	187 3	N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

M 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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-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		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 07/11/2012		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3825 - 3833		
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 64		RRCID -> 126467		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-523)		51512 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 34-D		RRCID -> 178482		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FS-523) //CONT.// 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 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

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-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

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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					
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
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107 D		RRCID -> 152954		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5514 - 5524					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #: 4-L		RRCID -> 138805		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 5972		PERF. 5467 - 5471					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-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					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 3		RRCID -> 194589		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5451 - 5454					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LAKE PASTURE (FT-660)		51512 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 257928		COMPL. DATE 02/24/2011			TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7005 - 7008			
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
12	6634 #	6441	-0-	-193	-0-	6127 2	314 9	N	285	331 1		141
01	6913 #	4307	-0-	-2606	-0-	3944 2	363 9	N	330	170 1		301
02	6244 #	4596	-0-	-1648	-0-	4398 2	198 9	N	180	152 1		329
03	6913 #	4045	-0-	-2868	-0-	3918 2	127 9	N	115	155 1		289
04	6240 #	6000	-0-	-240	-0-	5818 2	182 9	N	165	151 1		303
05	6448 #	6056	-0-	-392	-0-	5777 2	279 9	N	254	336 1		221

LAKE PASTURE (FT-680-W)		51512 860		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 261546		COMPL. DATE 03/01/2011			TOTAL DEPTH 7263 PERF. 6688 - 6690			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47 7		-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			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 232689		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6917 - 6920			
WELDER HEIRS		WELL #: 1										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175

SHELTON		51512 874		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
WELL #: 5		RRCID -> 233811		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910					
12	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5421 2	127 9	N	115	176 1		111
01	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5575 2	119 9	N	108	163 1		56
02	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6779 2	177 9	N	161	174 1		43
03	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7219 2	185 9	N	168	176 1		35
04	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7113 2	237 9	N	215	172 1		78
*05	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	7962 2	310 9	N	282	286 1		74

LAKE PASTURE (FT-740)		51512 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
SHELTON		WELL #: 2-R		RRCID -> 231501		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7008 - 7020						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		386310												
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	665	1	2220	2	N	-0-			-0-
						510	3							
*07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	721	1	2228	2	N	-0-			-0-
						346	3							
*08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	843	1	1782	2	N	-0-			-0-
						551	3							
*09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	870	1	1975	2	N	-0-			-0-
						573	3							
*10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	716	1	2078	2	N	-0-			-0-
						718	3							
*11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	742	1	1994	2	N	-0-			-0-
						956	3							
*12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	791	1	2400	2	N	-0-			-0-
						395	3							
01	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	971	1	1916	2	N	-0-			-0-
						257	3							
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	802	1	1513	2	N	-0-			-0-
						338	3							
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	832	1	1661	2	N	-0-			-0-
						356	3							
04	2670 X	2397	-0-	-273	-0-	692	1	1193	2	N	-0-			-0-
						512	3							
05	2759 X	2253	-0-	-506	-0-	649	1	1308	2	N	-0-			-0-
						296	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	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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	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 #: D106D		RRCID -> 191219		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391				
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D181		RRCID -> 206553		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426			
*06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	723 1	2412 2	N	-0-		-0-
						554 3					
*07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	668 1	2064 2	N	-0-		-0-
						321 3					
*08	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	702 1	1483 2	N	-0-		-0-
						458 3					
*09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	741 1	1684 2	N	-0-		-0-
						488 3					
*10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	610 1	1769 2	N	-0-		-0-
						611 3					
*11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	569 1	1526 2	N	-0-		-0-
						732 3					
*12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	793 1	2405 2	N	-0-		-0-
						395 3					
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	1039 1	2049 2	N	-0-		-0-
						275 3					
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	929 1	1752 2	N	-0-		-0-
						390 3					
03	3100 N	3267	-0-	167	167	953 1	1905 2	N	-0-		-0-
						409 3					
04	3674 X	3507	-0-	-167	-0-	1012 1	1746 2	N	-0-		-0-
						749 3					
*05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	987 1	1990 2	N	-0-		-0-
						451 3					

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*06	6000 X	5800	-0-	-200	-0-	1136 1	3794 2	N	-0-			-0-
						870 3						
*07	5487 X	5189	-0-	-298	-0-	1136 1	3508 2	N	-0-			-0-
						545 3						
*08	5487 X	4515	-0-	-972	-0-	1199 1	2533 2	N	-0-			-0-
						783 3						
*09	5820 X	5548	-0-	-272	-0-	1412 1	3207 2	N	-0-			-0-
						929 3						
*10	6014 X	5151	-0-	-863	-0-	1051 1	3047 2	N	-0-			-0-
						1053 3						
*11	5820 X	4827	-0-	-993	-0-	971 1	2606 2	N	-0-			-0-
						1250 3						
*12	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	1202 1	3644 2	N	-0-			-0-
						599 3						
01	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	1723 1	3400 2	N	-0-			-0-
						456 3						
02	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	1377 1	2596 2	N	-0-			-0-
						579 3						
03	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	1536 1	3069 2	N	-0-			-0-
						658 3						
04	5400 X	5291	-0-	-109	-0-	1528 1	2633 2	N	-0-			-0-
						1130 3						
05	5580 X	5076	-0-	-504	-0-	1461 1	2947 2	N	-0-			-0-
						668 3						

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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 #: D 22		RRCID -> 225515	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4368	- 4397		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	7620 X	301	-0-	-7319	-0-	59	1	197	2	-0-
						45	3			
*07	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					-0-
*08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					-0-
*09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					-0-
*10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					-0-
*11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 59		RRCID -> 225901	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4404	- 4424		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A"		WELL #: D 40		RRCID -> 228245	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4368	- 4396		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D189		RRCID -> 228530	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 4678	PERF. 4425	- 4446		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436 -	4458
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D110D	RRCID ->	236183	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4344 -	4377
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4386 -	4401
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:		5 G	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4494 -	4498
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

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	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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -G-		WELL #:	4	RRCID -> 161248	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4480 - 4484		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WLP		WELL #:	G 9	RRCID -> 180383	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4508 - 4514		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:	L 58	RRCID -> 187120	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4382 - 4410		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WLP		WELL #:	G 3	RRCID -> 187888	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4482 - 4490		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		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		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	1890	-0-	1890	1890	1890	3		N	-0-				-0-
*05	3764	X	1874	-0-	-1890	-0-	1874	3		N	-0-				-0-

O'CONNOR, T-C OIL CO.		WELL #:		79	RRCID ->	206761	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4382 - 4408			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4392 - 4426			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4400 - 4421			
12	868	X	535	-0-	-333	-0-	535	3		N	-0-				-0-
01	868	X	392	-0-	-476	-0-	392	3		N	-0-				-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-				-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-				-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-				-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-				-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF.	4409 - 4436			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 56	RRCID ->	221948	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	4392 - 4419			
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3		N	-0-				-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3		N	-0-				-0-
02	3080	X	2198	-0-	-882	-0-	2198	3		N	-0-				-0-
03	3410	X	2964	-0-	-446	-0-	2964	3		N	-0-				-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3		N	-0-				-0-
*05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3		N	-0-				-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4364 - 4367			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.		-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 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4374	-	4408
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	7347 X	6240	-0-	-1107	-0-	6240	3	N	-0-			-0-		
01	7595 X	4342	-0-	-3253	-0-	4342	3	N	-0-			-0-		
02	6720 X	2694	-0-	-4026	-0-	2694	3	N	-0-			-0-		
03	7440 X	2174	-0-	-5266	-0-	2174	3	N	-0-			-0-		
04	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	3	N	-0-			-0-		
*05	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3	N	-0-			-0-		

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 38	RRCID ->	225270	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4378	-	4412
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3	N	-0-			-0-		
01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3	N	-0-			-0-		
02	3612 X	3527	-0-	-85	-0-	3527	3	N	-0-			-0-		
03	3999 X	3722	-0-	-277	-0-	3722	3	N	-0-			-0-		
04	3630 X	3371	-0-	-259	-0-	3371	3	N	-0-			-0-		
05	3906 X	3644	-0-	-262	-0-	3644	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4375	-	4402
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LAKE PASTURE (H-484)		51512 920		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106 H	RRCID ->	135657	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4860	-	4868
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LAKE PASTURE (H-484)		//CONT.//		51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D110H	RRCID ->	145887	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4844 -	4850		
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 4	RRCID ->	269184	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	4931 -	4933
*06	8850 X	4873	-0-	-3977	-0-	954	1	3187	2	N	-0-		-0-
						732	3						
*07	9145 X	4475	-0-	-4670	-0-	980	1	3025	2	N	-0-		-0-
						470	3						
*08	9145 X	3725	-0-	-5420	-0-	989	1	2090	2	N	-0-		-0-
						646	3						
*09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	976	1	2217	2	N	-0-		-0-
						643	3						
*10	5053 X	3508	-0-	-1545	-0-	715	1	2076	2	N	-0-		-0-
						717	3						
*11	4890 X	3052	-0-	-1838	-0-	614	1	1648	2	N	-0-		-0-
						790	3						
*12	4464 X	3080	-0-	-1384	-0-	679	1	2062	2	N	-0-		-0-
						339	3						
01	3813 X	2635	-0-	-1178	-0-	814	1	1606	2	N	-0-		-0-
						215	3						
02	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	650	1	1225	2	N	-0-		-0-
						274	3						
03	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	643	1	1286	2	N	-0-		-0-
						277	3						
04	2880 X	1994	-0-	-886	-0-	576	1	992	2	N	-0-		-0-
						426	3						
05	2976 X	1704	-0-	-1272	-0-	490	1	989	2	N	-0-		-0-
						225	3						

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:		D 25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4861 -	4867
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LAKE PASTURE (H-495)		51512 922		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 3G	RRCID ->	258522	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	4975 -	5007
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
*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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC			833782						CNTY: REFUGIO			
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI"			WELL #: 4		RRCID -> 066429		COMPL. DATE 11/26/1975		TOTAL DEPTH 3510		PERF. N/A	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O'CONNOR -D-			WELL #: D 26		RRCID -> 261101		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 2052 - 2100
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-	-0-
01	1550 N	1366	-0-	-184	-0-	1366	3		N	-0-	-0-
02	2044 N	1692	-0-	-352	-0-	1692	3		N	-0-	-0-
03	1984 N	1579	-0-	-405	-0-	1579	3		N	-0-	-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-	-0-
05	1860 N	763	-0-	-1097	-0-	763	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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR			WELL #: 63		RRCID -> 239367		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3804 - 3824
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (M-295) //CONT.// 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

M	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
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		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

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

*06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-318)		51512 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 17		RRCID -> 171736		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 3190 - 3195				
M	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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		51512 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 2G		RRCID -> 256104		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3180 - 3186				
*06	4290 #	2100	-0-	-2190	-0-	411 1	1373 2	N	-0-					-0-
						316 3								
*07	4433 #	1957	-0-	-2476	-0-	428 1	1323 2	N	-0-					-0-
						206 3								
*08	2697	346	-0-	-2351	-0-	92 1	194 2	N	-0-					-0-
						60 3								
*09	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-					-0-
*10	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-					-0-
*11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-330)		51512 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 75 H		RRCID -> 002584		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3322 - 3330				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.// 51512 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321				
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
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 20		RRCID -> 176369		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D117		RRCID -> 244759		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
*06	15990 X	4214	-0-	-11776	-0-	825 1	2756 2	N	-0-	-0-
*07	9424 X	2937	-0-	-6487	-0-	633 3	1985 2	N	-0-	-0-
*08	4743 X	529	-0-	-4214	-0-	643 1	297 2	N	-0-	-0-
*09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-	309 3				
*10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	140 1				
*11	4230 X	2493	-0-	-1737	-0-	92 3				
*12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	502 1	1346 2	N	-0-	-0-
01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	645 3				
02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	825 1	2502 2	N	-0-	-0-
03	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	411 3				
04	3480 X	2608	-0-	-872	-0-	954 1	1883 2	N	-0-	-0-
05	3596 X	2394	-0-	-1202	-0-	252 3				
						793 1	1496 2	N	-0-	-0-
						334 3				
						754 1	1506 2	N	-0-	-0-
						324 3				
						753 1	1298 2	N	-0-	-0-
						557 3				
						689 1	1390 2	N	-0-	-0-
						315 3				

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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

*06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*09	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

*06	27180	X		-0-	-0-	-27180	B	-0-	N	-0-			-0-
*07	0	X		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*08	0	X		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*09	0	X		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*10	0	X		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*11	0	X		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*12	0	X		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	X		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

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

*06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 81	RRCID ->	231414	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 3548 - 3555
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107D	RRCID ->	235864	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3608 - 3614
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)			51512 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D201R		RRCID -> 205741		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8100 - 8136			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	3180 X	2077	-0-	-1103	-0-	406 1	1359 2	N		-0-			-0-
						312 3							
*07	2635 X	2084	-0-	-551	-0-	456 1	1409 2	N		-0-			-0-
						219 3							
*08	2635 X	1459	-0-	-1176	-0-	387 1	819 2	N		-0-			-0-
						253 3							
*09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	689 1	1565 2	N		-0-			-0-
						454 3							
*10	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	516 1	1496 2	N		-0-			-0-
						517 3							
*11	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	420 1	1125 2	N		-0-			-0-
						540 3							
*12	2635 X	2024	-0-	-611	-0-	447 1	1355 2	N		-0-			-0-
						222 3							
01	2635 X	1973	-0-	-662	-0-	609 1	1202 2	N		-0-			-0-
						162 3							
02	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	569 1	1072 2	N		-0-			-0-
						239 3							
03	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	567 1	1133 2	N		-0-			-0-
						243 3							
04	1980 X	1924	-0-	-56	-0-	555 1	958 2	N		-0-			-0-
						411 3							
*05	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	621 1	1254 2	N		-0-			-0-
						284 3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D203		RRCID -> 214334		COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281			
*06	7530 X	5072	-0-	-2458	-0-	994 1	3317 2	N		-0-			-0-
						761 3							
*07	6696 X	5181	-0-	-1515	-0-	1134 1	3503 2	N		-0-			-0-
						544 3							
*08	6479 X	4702	-0-	-1777	-0-	1249 1	2639 2	N		-0-			-0-
						814 3							
*09	5460 X	5049	-0-	-411	-0-	1285 1	2919 2	N		-0-			-0-
						845 3							
*10	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	1107 1	3212 2	N		-0-			-0-
						1110 3							
*11	5070 X	4837	-0-	-233	-0-	973 1	2611 2	N		-0-			-0-
						1253 3							
*12	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	1191 1	3612 2	N		-0-			-0-
						594 3							
01	5115 X	5039	-0-	-76	-0-	1556 1	3071 2	N		-0-			-0-
						412 3							
02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	1354 1	2552 2	N		-0-			-0-
						568 3							
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	1396 1	2791 2	N		-0-			-0-
						599 3							
04	5040 X	5017	-0-	-23	-0-	1449 1	2497 2	N		-0-			-0-
						1071 3							
05	5208 X	4891	-0-	-317	-0-	1408 1	2840 2	N		-0-			-0-
						643 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			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LARGO NAVIDAD (6560)			52060 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468									
KAUP UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	240638	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6692 - 6714
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	37572 X	34871	-0-	-2701 B	-0-	132 1	34537 2	N	184	169 1	112	
						202 9						
01	37572 X	37546	-0-	-26 B	-0-	144 1	37164 2	N	216	181 1	147	
						238 9						
02	DLQ G-10	42106	-0-	42106 B	42106	163 1	41668 2	N	250	190 1	207	
						275 9						
03	DLQ G-10	51104	-0-	51104 B	93210	197 1	50566 2	N	310	358 1	159	
						341 9						
04	141056 X	47846	-0-	-93210 B	-0-	186 1	47359 2	N	274	189 1	244	
						301 9						
*05	48294 X	48294	-0-	-0- B	-0-	188 1	47832 2	N	249	354 1	139	
						274 9						

ROBINSON-SOONER SOUTH			52264 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
WELL #:			1		RRCID ->		247334			COMPL. DATE 09/17/2008		
							TOTAL DEPTH			7310 PERF. 6952 - 6958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	5146 X	2435	-0-	-2711 B	-0-	9 1	2393 2	N	30		219	
						33 9						
01	6851 X	2004	-0-	-4847 B	-0-	7 1	1883 2	N	104	186 1	137	
						114 9						
02	6188 X	3746	-0-	-2442 B	-0-	14 1	3669 2	N	57		194	
						63 9						
03	6851 X	4053	-0-	-2798 B	-0-	15 1	3969 2	N	63		257	
						69 9						
04	5607 X	5607	-0-	-0- B	-0-	21 1	5435 2	N	137	180 1	214	
						151 9						
*05	4995 X	4995	-0-	-0- B	-0-	19 1	4777 2	N	181	180 1	215	
						199 9						

LAURA (8100)			52264 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
FULLER, ANCIL T.			288583									
TRAYLOR, GENE C.			WELL #:	1 T	RRCID ->	126956	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8100 - 8102
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAURA THOMSON (4850)			52285 166		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: BEE		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945									
BARROW, LAURA T.			WELL #:	15	RRCID ->	091875	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4850 - 4857
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LAURA THOMSON, S. (5200)			52290 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945									
BARROW, LAURA T.			WELL #:	14	RRCID ->	058175	COMPL. DATE	02/17/1974	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER) 52352 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 ETZLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259602 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 14180 PERF.14489 - 18625

M	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
12	279 #	144	-0-	-135	-0-	144	3	N	-0-			113
01	279 #	222	-0-	-57	-0-	220	3	N	2	9	2	115
02	252 #	155	-0-	-97	-0-	144	3	N	11	9	10	125
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			125
04	210 #	90	-0-	-120	-0-	90	3	N	-0-			125
05	217 #	105	-0-	-112	-0-	105	3	N	-0-			125

LAVACA BAY (F-34) 52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 38 WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722

12	6200 X	3873	-0-	-2327	-0-	426	1	N	131	131	0	-0-
01	6200 X	4321	-0-	-1879	-0-	144	9	N	167	167	0	-0-
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	184	9	N	130	130	0	-0-
03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	385	1	N	112	112	0	-0-
04	3720 X	1791	-0-	-1929	-0-	426	1	N	132	132	0	-0-
05	3844 X	1548	-0-	-2296	-0-	143	9	N	110	110	0	-0-
						413	1	N				
						145	9	N				
						426	1	N				
						121	9	N				

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

12	15903 X	13367	-0-	-2536	-0-	12972	3	N	359	359	0	-0-
01	15903 X	12654	-0-	-3249	-0-	12230	3	N	385	385	0	-0-
02	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	424	9	N	379	379	0	-0-
03	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	11246	3	N	526	526	0	-0-
04	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	11908	3	N	505	505	0	-0-
05	12307 X	11494	-0-	-813	-0-	11465	3	N	496	496	0	-0-
						10948	3	N				
						546	9	N				

LAVACA BAY (F-39) 52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 26 WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-
01	3627 X	1677	-0-	-1950	-0-	1605	3	N	65	65	0	-0-
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2617	3	N	114	114	0	-0-
03	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
04	1620 X	1402	-0-	-218	-0-	1402	3	N	-0-			-0-
05	1953 X	1147	-0-	-806	-0-	1147	3	N	-0-			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

12	5394 X	2386	-0-	-3008	-0-	2386	3	N	-0-			-0-
01	5394 X	3057	-0-	-2337	-0-	3057	3	N	-0-			-0-
02	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-			-0-
03	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3	N	-0-			-0-
04	2970 X	2655	-0-	-315	-0-	2655	3	N	-0-			-0-
05	3069 X	2532	-0-	-537	-0-	2532	3	N	-0-			-0-

LAVACA BAY (F-40-B)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE														
WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	21576 X	19336	-0-	-2240	-0-	18477	3	859	9	N	781	781	0	-0-
01	21576 X	20514	-0-	-1062	-0-	19483	3	1031	9	N	937	937	0	-0-
02	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	17094	3	968	9	N	880	880	0	-0-
03	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	770	1	18507	3	N	963	963	0	-0-
						1059	9							
04	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	17869	3	1021	9	N	928	928	0	-0-
05	18569 X	18236	-0-	-333	-0-	660	1	16601	3	N	886	886	0	-0-
						975	9							

GALLINIPPER UNIT														
WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015														
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	895	3	261	9	N	237	237	0	-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	416	3	130	9	N	118	118	0	-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	615	3	124	9	N	113	113	0	-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	537	3	109	9	N	99	99	0	-0-
*05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	765	3	160	9	N	145	145	0	-0-

LAVACA BAY (F-43)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
STATE TRACT 38														
WELL #: 4 RRCID -> 140016 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528														
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	426	1	227	3	N	-0-			-0-
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	426	1	265	3	N	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	385	1	232	3	N	-0-			-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	426	1	330	3	N	-0-			-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	413	1	347	3	N	-0-			-0-
*05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	426	1	266	3	N	-0-			-0-

GALLINIPPER UNIT														
WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615														
12	5549 X	2485	-0-	-3064	-0-	2145	3	340	9	N	309	309	0	-0-
01	4991 X	3747	-0-	-1244	-0-	3175	3	572	9	N	520	520	0	-0-
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2701	3	521	9	N	474	474	0	-0-
03	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2316	3	262	9	N	238	238	0	-0-
04	3000 X	2320	-0-	-680	-0-	2085	3	235	9	N	214	214	0	-0-
05	3100 X	2431	-0-	-669	-0-	2179	3	252	9	N	229	229	0	-0-

LAVACA BAY (F-44)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
GALLINIPPER UNIT														
WELL #: 3603 RRCID -> 244784 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217														
12	7440 #	7278	-0-	-162	-0-	6627	3	651	9	N	592	592	0	-0-
01	7463 R	7463	-0-	-0-	-0-	6713	3	750	9	N	682	682	0	-0-
02	6499	6499	-0-	-0-	-0-	5804	3	695	9	N	632	632	0	-0-
03	6283 R	6283	-0-	-0-	-0-	5583	3	700	9	N	636	636	0	-0-
04	6960	6244	-0-	-716	-0-	5549	3	695	9	N	632	632	0	-0-
05	7192	5807	-0-	-1385	-0-	5145	3	662	9	N	602	602	0	-0-

LAVACA BAY (F-45)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE														
WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A														
12	6448 X	5583	-0-	-865	-0-	5229	3	354	9	N	322	322	0	-0-
01	6448 X	5831	-0-	-617	-0-	5414	3	417	9	N	379	379	0	-0-
02	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	5626	3	464	9	N	422	422	0	-0-
03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4763	3	70	9	N	64	64	0	-0-
04	5160 X	4805	-0-	-355	-0-	4735	3	70	9	N	64	64	0	-0-
05	5332 X	5067	-0-	-265	-0-	4991	3	76	9	N	69	69	0	-0-

LAVACA BAY (F-45) //CONT.// 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
 GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		5115 X	4217	-0-	-898	-0-	4084	3	133	9	N	121	121	0		-0-
01		5115 X	4039	-0-	-1076	-0-	3895	3	144	9	N	131	131	0		-0-
02		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3328	3	132	9	N	120	120	0		-0-
03		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2560	3	113	9	N	103	103	0		-0-
04		3690 X	2656	-0-	-1034	-0-	2544	3	112	9	N	102	102	0		-0-
05		3813 X	2470	-0-	-1343	-0-	2363	3	107	9	N	97	97	0		-0-

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 38 WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		4371 X	3730	-0-	-641 B	-0-	426	1	3182	3	N	111	111	0		-0-
01		5208 X	2331	-0-	-2877 B	-0-	122	9	275	1	N	78	78	0		-0-
02		2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	86	9	385	1	N	103	103	0		-0-
03		1683 X	1683	-0-	-0- B	-0-	113	9	426	1	N	97	97	0		-0-
04		4670 X	4670	-0-	-0- B	-0-	107	9	413	1	N	328	328	0		-0-
05		3720 X	3215	-0-	-505 B	-0-	361	9	426	1	N	220	220	0		-0-
							242	9								

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	300	-0-	300 B	300	289	3	11	9	N	10	10	0		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	300					N	-0-				-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		48019 X	42855	-0-	-5164 B	-0-	326	1	40950	3	N	1435	1435	0		-0-
01		48019 X	38630	-0-	-9389 B	-0-	1579	9	326	1	N	1220	1220	0		-0-
02		35714 X	35714	-0-	-0- B	-0-	1342	9	295	1	N	1074	1074	0		-0-
03		39226 X	39226	-0-	-0- B	-0-	1181	9	326	1	N	1091	1091	0		-0-
04		36450 X	34607	-0-	-1843 B	-0-	1200	9	316	1	N	904	904	0		-0-
05		37665 X	29965	-0-	-7700 B	-0-	994	9	295	1	N	737	737	0		-0-
							811	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		3348 X	2348	-0-	-1000	-0-	9	1	2339	2	N	-0-				-0-
01		3224 X	1892	-0-	-1332	-0-	7	1	1885	2	N	-0-				-0-
02		2604 X	1408	-0-	-1196	-0-	5	1	1403	2	N	-0-				-0-
03		2883 X	1165	-0-	-1718	-0-	5	1	1160	2	N	-0-				-0-
04		2640 X	1624	-0-	-1016	-0-	6	1	1618	2	N	-0-				-0-
05		2356 X	1721	-0-	-635	-0-	7	1	1714	2	N	-0-				-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400)											
ZACHRY EXPLORATION, LLC											
ROBINSON-LONGHORN											
//CONT.// 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON											
//CONT.// 950468											
WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376											
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
12	10695 X	9698	-0-	-997	-0-	9698 2	N	-0-			-0-
01	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	11495 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13986	-0-	13986	13986	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20044	-0-	20044	34030	2	N	-0-			-0-
04	52901 X	18871	-0-	-34030	-0-	18871 2	N	-0-			-0-
*05	19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	19117 2	N	-0-			-0-

CLARA HICKS UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 247327 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4368 - 4372											
12	2511 X	1645	-0-	-866	-0-	1645 2	N	-0-			-0-
01	2511 X	1505	-0-	-1006	-0-	1505 2	N	-0-			-0-
02	2156 X	1349	-0-	-807	-0-	1349 2	N	-0-			-0-
03	2387 X	970	-0-	-1417	-0-	970 2	N	-0-			-0-
04	1800 X	1380	-0-	-420	-0-	1380 2	N	-0-			-0-
05	1643 X	1437	-0-	-206	-0-	1437 2	N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)											
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION											
CHARLES											
52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA											
216748											
WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700)											
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC											
RODEN											
52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA											
489720											
WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758											
12	2139 #	2149	-0-	10 B	-35809	2149 2	N	-0-			-0-
01	1891 #	2041	-0-	150 B	-35659	2041 2	N	-0-			-0-
02	1904 #	1785	-0-	-119 B	-35778	1785 2	N	-0-			-0-
03	2108 #	1846	-0-	-262 B	-36040	1846 2	N	-0-			-0-
04	2070 #	1855	-0-	-215 B	-36255	1855 2	N	-0-			-0-
05	2139 #	1872	-0-	-267 B	-36522	1872 2	N	-0-			-0-

RODEN											
WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874											
12	2914 #	2838	-0-	-76 B	-23481	2838 2	N	-0-			-0-
01	2604 #	2457	-0-	-147 B	-23628	2457 2	N	-0-			-0-
02	2604 #	2261	-0-	-343 B	-23971	2261 2	N	-0-			-0-
03	2883 #	2344	-0-	-539 B	-24510	2344 2	N	-0-			-0-
04	2790 #	2378	-0-	-412 B	-24922	2378 2	N	-0-			-0-
05	2852 #	2174	-0-	-678 B	-25600	2174 2	N	-0-			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784											
12	4433 #	4434	-0-	1 B	-12994	4434 2	N	-0-			-0-
01	4278 #	4520	-0-	242 B	-12752	4520 2	N	-0-			-0-
02	3948 #	3676	-0-	-272 B	-13024	3676 2	N	-0-			-0-
03	4371 #	4167	-0-	-204 B	-13228	4167 2	N	-0-			-0-
04	4380 #	4286	-0-	-94 B	-13322	4286 2	N	-0-			-0-
05	4526 #	4229	-0-	-297 B	-13619	4229 2	N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA																			
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720																			
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239466 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1796																			
M	O	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33408						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33408						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33408						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33408						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33408						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33408						N	-0-					-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740																			
12		3968 #	3144	-0-	-824	B	-12804	3144	2				N	-0-					-0-
01		3069 #	3116	-0-	47	B	-12757	3116	2				N	-0-					-0-
02		2800 #	2561	-0-	-239	B	-12996	2561	2				N	-0-					-0-
03		3100 #	2825	-0-	-275	B	-13271	2825	2				N	-0-					-0-
04		3030 #	2356	-0-	-674	B	-13945	2356	2				N	-0-					-0-
05		3131 #	2382	-0-	-749	B	-14694	2382	2				N	-0-					-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051																			
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982																			
12		1302 #	587	-0-	-715	B	-38384	587	2				N	-0-					-0-
01		961 #	849	-0-	-112	B	-38496	849	2				N	-0-					-0-
02		924 #	893	-0-	-31	B	-38527	893	2				N	-0-					-0-
03		1023 #	864	-0-	-159	B	-38686	864	2				N	-0-					-0-
04		840 #	929	-0-	89	B	-38597	929	2				N	-0-					-0-
05		992 #	946	-0-	-46	B	-38643	946	2				N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA																			
DJ EXPLORATION, INC. 221664																			
LEGACY WELL #: 3 RRCID -> 194160 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2044 - 2054																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627																			
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204																			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (4000 FRIO) 52365 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																			
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468																			
WHD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247325 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4750 - 4752																			
12		62 #	36	-0-	-26		-0-	36	2				N	-0-					-0-
01		136 R	136	-0-	-0-		-0-	136	2				N	-0-					-0-
02		119 R	119	-0-	-0-		-0-	119	2				N	-0-					-0-
03		62 #	53	-0-	-9		-0-	53	2				N	-0-					-0-
04		120 #	20	-0-	-100		-0-	20	2				N	-0-					-0-
05		124 #	30	-0-	-94		-0-	30	2				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEROY (WILCOX 9500)		53320 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886														
RISER, J. G.		WELL #: 2		RRCID -> 088207		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9774 - 9785								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISER, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 166406		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550								
12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					194
01	992 X	53	-0-	-939	-0-	53	2			N	-0-					194
02	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					194
03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					194
04	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					194
*05	12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	12864	2	92	9	N	84					278

RISER, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 190904		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9472 - 9490								
12	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	17641	2	646	9	N	587	714	1			201
01	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	12816	2	441	9	N	401	532	1			70
02	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8003	2	451	9	N	410	360	1			120
03	17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	16895	2	695	9	N	632	348	1			404
04	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	14905	2	728	9	N	662	891	1			175
*05	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	15624	2	737	9	N	670	717	1			128

LIMES (WILCOX F-1)		53590 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
AWP OPERATING COMPANY		038889														
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 149008		COMPL. DATE 03/13/1994		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402								
12	2976 X	2944	-0-	-32	-0-	558	1	2386	2	N	-0-					-0-
01	3317 X	3150	-0-	-167	-0-	643	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2245	-0-	2245	-0-	664	1	1581	2	N	-0-					-0-
03	4957 X	2712	-0-	-2245	-0-	765	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	587	1	2623	2	N	-0-					-0-
05	3162 X	3019	-0-	-143	-0-	444	1	2575	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC.		630591														
NELSON, C. S.		WELL #: 6		RRCID -> 208013		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
NELSON, C. S. TRUST ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 147165		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

LIMES (WILCOX F-2)
KEBO OIL & GAS, INC.
BRYSCH

53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
453170

WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	17701 X	12744	-0-	-4957 B	-0-	1350	1	11204	2	N	173	169 1	235
01	17453 X	13240	-0-	-4213 B	-0-	1050	1	12071	2	N	108	176 1	167
02	17171 X	17171	-0-	-0- B	-0-	1080	1	15931	2	N	145	177 1	135
03	16019 X	16019	-0-	-0- B	-0-	1240	1	14637	2	N	129		264
04	12246 X	12246	-0-	-0- B	-0-	1050	1	11044	2	N	138	180 1	222
*05	12758 X	12758	-0-	-0- B	-0-	1085	1	11550	2	N	112	179 1	155

NELSON

WELL #: 1 RRCID -> 258070 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9350 - 9417

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

OXY USA INC.
NELSON, C. S.

630591

WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY
SCHREINER RANCH TRUST II

747534

WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

12	2077 X	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-		44
01	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	19		63
02	616 X	-0-	-0-	-616 B	-0-					N	-0-		63
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		63
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		63
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		63

LIMES (WILCOX 7900)
INLAND OCEAN, INC.
WEST

53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
424607

WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1493	3	N	-0-		19
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1493	3	N	-0-		19
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	120	1	1878	3	N	-0-		19
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	120	1	1214	3	N	-0-		19
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	120	1	1068	3	N	-0-		19
05	1085 N	929	-0-	-156	-0-	80	1	849	3	N	-0-		19

LIMES (WILCOX 9500)		53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
AWP OPERATING COMPANY		038889															
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 148924		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 7756 - 7762					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MODERN EXPLORATION, INC.		573226		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
DELLILAH		WELL #: 1		RRCID -> 178221		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11348		PERF. 9918 - 9946							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	25	-0-	25	-25	25	2			N	-0-					4
02	14B2	EXT	13	-0-	13	-13	13	2			N	-0-					4
03	14B2	EXT	9	-0-	9	-9	9	2			N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
NELSON, C. S.		WELL #: 4		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9674 - 9759							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	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							
12	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7058	2	163	9	Y	148	22	0	177	1	157
01	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8171	2	252	9	Y	229	346	1			40
02	13244	X	8611	-0-	-4633	-0-	8325	2	286	9	Y	260	176	1			124
03	21136	X	21136	-0-	-0-	-0-	20802	2	334	9	Y	304	349	1			79
04	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	10	1	22411	2	Y	237	175	0			141
*05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	261	9									
							1474	1	12304	2	Y	269	394	0			80
							296	9									

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 9712 - 9779							
12	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-	2	0			68
01	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	2			N	-0-					68
02	T. A.		379	-0-	379	-0-	379	2			N	-0-					68
03	T. A.		1673	-0-	1673	-0-	2052	2			N	-0-					68
04	T. A.		983	-0-	983	-0-	3035	2			N	-0-					68
05	T. A.		594	-0-	594	-0-	3629	64	1	530	2	N	-0-	2	0		69

LIMES (WILCOX 9900)												
//CONT.// 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCCLLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101451 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9672 - 9730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIMES, S. (WILCOX 10750)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
HOUDMANN 531085												
WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10800 - 10820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
12		744 N	688	-0-	-56	-0-	-0-	30	1	640	2	205
								18	9			
01		775 N	77	-0-	-698	-0-	-0-	10	1	67	2	205
02		560 N	66	-0-	-494	-0-	-0-	10	1	56	2	205
03		682 N	126	-0-	-556	-0-	-0-	20	1	87	2	46
								19	9			
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	55
								10	9			
*05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	65
								11	9			

LINKE (5900)												
POCO LLC 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
668802												
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266292 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5910 - 5920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHIDDON-SEGER GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 5942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
12		9672	14	-0-	-9658	-0-	-0-	7	2	7	9	31
01		9672	2884	-0-	-6788	-0-	-0-	90	1	2660	2	153
								134	9			
02		8736	3477	-0-	-5259	-0-	-0-	140	1	3187	2	128
								150	9			
03		9672	3153	-0-	-6519	-0-	-0-	140	1	2906	2	53
								107	9			
04		2790 #	1793	-0-	-997	-0-	-0-	75	1	1682	2	86
								36	9			
05		3844 #	2282	-0-	-1562	-0-	-0-	75	1	2174	2	116
								33	9			

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)												
MILAGRO EXPLORATION, LLC 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WRIGHT MATERIALS INC. 566789												
WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF. 15286 - 15352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

 LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
 WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	17639 X	16425	-0-	-1214	-0-	16425 2				N	-0-			-0-
01	17608 X	16610	-0-	-998	-0-	1446 1	15164 2			N	-0-			-0-
02	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	1130 1	12653 2			N	-0-			-0-
03	17391 X	16202	-0-	-1189	-0-	1307 1	14895 2			N	-0-			-0-
04	16590 X	15519	-0-	-1071	-0-	1252 1	14267 2			N	-0-			-0-
05	16616 X	16296	-0-	-320	-0-	1399 1	14897 2			N	-0-			-0-

 DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

12	1054 N	828	-0-	-226	-0-	252 1	576 2			N	-0-			-0-
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	522 1	2312 2			N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	136 1	244 2			N	-0-			-0-
03	837 N	447	-0-	-390	-0-	164 1	283 2			N	-0-			-0-
04	2730 N	1081	-0-	-1649	-0-	306 1	775 2			N	-0-			-0-
05	434 N	338	-0-	-96	-0-	119 1	219 2			N	-0-			-0-

 WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	25575 X	22465	-0-	-3110	-0-	2878 1	19587 2			N	-0-			-0-
01	24366 X	18796	-0-	-5570	-0-	1869 1	16927 2			N	-0-			-0-
02	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	1537 1	15915 2			N	-0-			-0-
03	23684 X	21012	-0-	-2672	-0-	1918 1	19094 2			N	-0-			-0-
04	22920 X	19093	-0-	-3827	-0-	1936 1	17157 2			N	-0-			-0-
05	22475 X	18015	-0-	-4460	-0-	2007 1	16008 2			N	-0-			-0-

 BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
WEISE, FRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	231382	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	13828 - 14062	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-		-0-
01	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DEHNERT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231735	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	15425	PERF.	14088 - 15416	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		4	RRCID ->	232875	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	15653	PERF.	13826 - 14038	
12	23622 X	20629	-0-	-2993	-0-	2436	1	18193	2	N	-0-		-0-
01	23746 X	20611	-0-	-3135	-0-	1794	1	18817	2	N	-0-		-0-
02	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	1562	1	17484	2	N	-0-		-0-
03	23746 X	21592	-0-	-2154	-0-	1741	1	19851	2	N	-0-		-0-
04	21900 X	19960	-0-	-1940	-0-	1610	1	18350	2	N	-0-		-0-
05	21080 X	16761	-0-	-4319	-0-	1439	1	15322	2	N	-0-		-0-
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	233310	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	15034	PERF.	13963 - 14250	
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-		-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	66	1	697	2	N	-0-		-0-
02	588 N	460	-0-	-128	-0-	38	1	422	2	N	-0-		-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	N	-0-		-0-
04	750 N	506	-0-	-244	-0-	41	1	465	2	N	-0-		-0-
05	496 N	324	-0-	-172	-0-	28	1	296	2	N	-0-		-0-
FRITZ WEISE GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	233951	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	15572	PERF.	13976 - 14412	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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	
12	11377 X	7860	-0-	-3517	-0-	7860	2			N	-0-		-0-
01	10416 X	6994	-0-	-3422	-0-	609	1	6385	2	N	-0-		-0-
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	303	1	3386	2	N	-0-		-0-
03	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	897	1	10232	2	N	-0-		-0-
04	9960 X	5405	-0-	-4555	-0-	436	1	4969	2	N	-0-		-0-
*05	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	796	1	8473	2	N	-0-		-0-
WEISE, FRITZ "A"		WELL #:		5	RRCID ->	236083	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14218 - 14252	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
 WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) 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
12		15779 X	14515	-0-	-1264	-0-	1714 1	12801 2	N	-0-			-0-	
01		15779 X	15080	-0-	-699	-0-	1312 1	13768 2	N	-0-			-0-	
02		12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	1018 1	11391 2	N	-0-			-0-	
03		15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	1215 1	13851 2	N	-0-			-0-	
04		15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	1290 1	14699 2	N	-0-			-0-	
*05		17081 X	17081	-0-	-0-	-0-	1466 1	15615 2	N	-0-			-0-	

 WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

12	124	X	58	-0-	-66	-0-	58 2		N	-0-			-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

 TECPETROL OPERATING LLC 841047
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.// 841047								
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212578		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215566		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUDE		WELL #: 1		RRCID -> 218199		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14545 - 14576		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	AMT	CODE	BALANCE

LIONS (CORONA, LOWER)		53822 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
TECPETROL OPERATING LLC		841047		WELL #: 2		RRCID -> 209157		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 16672		PERF. 14988 - 15095	
KARNEI, ELLROY UNIT													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		WELL #: 1		RRCID -> 002640		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5643 - 5651	
MURPHY, J. J.													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		WELL #: 1		RRCID -> 094553		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 4809		PERF. 2944 - 2950	
WINSAUER, ALBERT													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		WELL #: 1		RRCID -> 087136		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3966 - 3970	
EWALT, MARGIE													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WALLEK, CLARISSA M.		008511		WELL #: 1		RRCID -> 093626		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4116		PERF. 1354 - 2444	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

12	5270 X	5036	-0-	-234	-0-	312	1	4724	2	N	-0-	-0-
01	5270 X	4271	-0-	-999	-0-	220	1	4051	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5154	-0-	5154	5154	252	1	4902	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4634	-0-	4634	9788	256	1	4378	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3403	-0-	3403	13191	206	1	3197	2	N	-0-	-0-
*05	17308 X	4117	-0-	-13191	-0-	493	1	3624	2	N	-0-	-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

12	8401 X	5169	-0-	-3232	-0-	497	1	4672	2	N	-0-	70
01	8401 X	3609	-0-	-4792	-0-	186	1	3423	2	N	-0-	70
02	DLQ G-10	2899	-0-	2899	2899	144	1	2755	2	N	-0-	70
03	DLQ G-10	3506	-0-	3506	6405	195	1	3311	2	N	-0-	70
04	DLQ G-10	3108	-0-	3108	9513	187	1	2921	2	N	-0-	70
*05	12060 X	2547	-0-	-9513	-0-	310	1	2237	2	N	-0-	70

RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710

12	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	123	1	1039	2	N	-0-	-0-
01	1364 N	973	-0-	-391	-0-	53	1	920	2	N	-0-	-0-
02	1288 N	1062	-0-	-226	-0-	55	1	1007	2	N	-0-	-0-
03	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	65	1	1036	2	N	-0-	-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	901	2	N	-0-	-0-
*05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	198	1	1396	2	N	-0-	-0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

12	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	477	1	3846	2	N	-0-	-0-
01	3255 X	2528	-0-	-727	-0-	137	1	2391	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3531	-0-	3531	3531	179	1	3352	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3549	-0-	3549	7080	203	1	3346	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3585	-0-	3585	10665	223	1	3362	2	N	-0-	-0-
*05	14806 X	4141	-0-	-10665	-0-	510	1	3631	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		CHARRO OPERATING, L.L.C.	RIVER RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 207982	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4550 - 4556	CNTY: GOLIAD
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RIVER RANCH		WELL #: 30				RRCID -> 210016	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4690 - 4700			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RIVER RANCH		WELL #: 29				RRCID -> 212406	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4716 - 4730			
12	2294	N	1057	-0-	-1237	-0-	404 1	653 2	N	-0-	-0-	
01	2449	N	799	-0-	-1650	-0-	140 1	659 2	N	-0-	-0-	
02	1960	N	1115	-0-	-845	-0-	449 1	666 2	N	-0-	-0-	
03	1054	N	464	-0-	-590	-0-	409 1	55 2	N	-0-	-0-	
04	780	N	534	-0-	-246	-0-	400 1	134 2	N	-0-	-0-	
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-	

RIVER RANCH		WELL #: 39				RRCID -> 228855	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 5194	PERF. 4608 - 4613			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RIVER RANCH		WELL #: 38				RRCID -> 233412	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4982 - 4986			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RIVER RANCH		WELL #: 37				RRCID -> 239779	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4546 - 4988			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RIVER RANCH		WELL #: 58				RRCID -> 258526	COMPL. DATE 10/08/2010	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3804 - 3807			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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				
12	9765	10329	-0-	564	3238	910	1	9419	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9765	7420	-0-	-2345	893	303	1	7117	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8820	8540	-0-	-280	613	335	1	8205	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9765	12504	-0-	2739	3352	429	1	12075	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9450	12618	-0-	3168	6520	429	1	12189	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9765	9264	-0-	-501	6019	542	1	8722	2	N	-0-	-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				
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-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						
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

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

LOLITA (5800)		54457 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 2 C		RRCID -> 002650		COMPL. DATE 03/06/1962		TOTAL DEPTH 5954		PERF. 5824 - 5829
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PACE PRODUCTION CO.		631757		WELL #: 1		RRCID -> 002657		COMPL. DATE 02/01/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5830 - 5835
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 12		RRCID -> 252944		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 8452		PERF. 8160 - 8178
12 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 5		RRCID -> 121497		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 8416 - 8424
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR WAY RANCH		54458 697		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 25		RRCID -> 254842		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 7309 - 7313
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-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
-----
```

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
-----
```

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-

```
-----
HYNES - SPILLER                WELL #:   4   RRCID -> 161262  COMPL. DATE 05/05/1996  TOTAL DEPTH 7700  PERF. N/A
-----
```

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

```
-----
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
-----
```

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

```
-----
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
-----
```

12	10261 X	3340	-0-	-6921	-0-	12 80	1 9	3248	2	N	73			127
01	9579 X	94	-0-	-9485	-0-	94	2			N	-0-			127
02	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	2			N	-0-			127
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			127
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			127
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			127

```
-----
D. ROSE ET AL UNIT             WELL #:   1   RRCID -> 257479  COMPL. DATE 06/08/2010  TOTAL DEPTH 7400  PERF. 7072 - 7078
-----
```

12	5673 X	5374	-0-	-299	-0-	5159	2	215	9	N	195	181	1	77
01	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	4917	2	167	9	N	152	181	1	48
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5094	2	180	9	N	164			212
03	5704 X	4379	-0-	-1325	-0-	4250	2	129	9	N	117	175	1	154
04	5190 X	3739	-0-	-1451	-0-	3677	2	62	9	N	56			210
05	5828 X	3870	-0-	-1958	-0-	3787	2	83	9	N	75	187	1	98

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				
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	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	

LOST BRIDGE (MELTON)			55026 633	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858									
LEE, KATHRYN			WELL #: 1-U	RRCID -> 137920	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 9640	- 9678				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	

LOST FORK (YEGUA 6500)		55031 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352											
AMOCO FEE		WELL #:		2		RRCID -> 139127		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LOST FORK (YEGUA 6700)		55031 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
GARRISON LTD.		295861											
FENNER "B"		WELL #:		2		RRCID -> 210286		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6528 - 6534			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2014 - P/A 02-17-2014											

LUCILLE, SW. (QUEEN CITY)		55450 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000											
GOYNES		WELL #:		1		RRCID -> 270613		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6732 - 7206			
12	22258	378	-0-	-21880	-0-	378 2				N	-0-		162
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2				N	-0-		162
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		162
03	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		162
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		162
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		162

LUCK LLOYD (2900)		55452 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
KWS OIL & GAS, LLC		479180											
MEEK, DONALD		WELL #:		2		RRCID -> 150712		COMPL. DATE 07/22/1994		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2891 - 2896			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LYNE MAXINE (WILCOX)		55997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
SANDRIDGE ONSHORE, LLC		748007											
DOUGHERTY 222		WELL #:		3 C		RRCID -> 162482		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060			
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		37
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	1		38
02	196 #	186	-0-	-10	-0-	186 2				N	-0-		38
03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 2				N	-0-		38
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 2				N	-0-		38
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	198 2				N	-0-		38

LYONS (4TH ROEDER)		56021 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437											
HUDSON-STRAWN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 207652		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9134 - 9208			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	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	AMT CODE	BALANCE
LYONS (4TH ROEDER)		//CONT.//		56021	900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437									
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214868	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9098 - 9116	
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	
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	
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	
MAETZE (2200)				56638	228	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
DRILL-CO., INC.				228335									
FUNK		WELL #:		1	RRCID ->	220540	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	1866 - 1874	

MAETZE (2600)		56638 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
EMERALD OIL & GAS LC BERGER		250964								
WELL #:		1		RRCID -> 099940		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SALYER, MONTE C. SALYER "A"		744530								
WELL #:		1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L. FRANKE, WAYNE		604295								
WELL #:		1		RRCID -> 176240		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAETZE (3280)		56638 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
DIRNETT, INC. FUNK		220847								
WELL #:		2		RRCID -> 230605		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAETZE (3300)		56638 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
UNOCO HOFF, LOUIS		878420								
WELL #:		7		RRCID -> 002879		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAETZE (5580 YEGUA)		56638 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DIRNETT, INC.		220847										
GEO-GOLIAD		WELL #: 04		RRCID -> 197343		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862				
M	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAETZE, W. (FRIO 3200)		56646 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DIRNETT, INC.		220847										
FUNK		WELL #: 3		RRCID -> 195678		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221				
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAGNOLIA BEACH (FOESTER)		56710 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650										
HUBBARD, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 270950		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8586 - 8588				
12	18600		-0-	-0-	-18600	-0-		N	-0-			8
01	18600		-0-	-0-	-18600	-0-		N	-0-			8
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8 1		-0-

MAGNOLIA BEACH (7500)		56710 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
MELBOURN, W. C.		WELL #: C 3		RRCID -> 124079		COMPL. DATE 04/08/1987		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 7538 - 7571				
12	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	244 1	2520 3	Y	10	102 1		16
01	3100 X	3080	-0-	-20	-0-	11 9	2817 3	Y	17			33
02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	244 1	2130 3	Y	13			46
03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	19 9	2562 3	Y	15			61
04	3000 X	2485	-0-	-515	-0-	220 1	2230 3	Y	17			78
05	3069 X	2594	-0-	-475	-0-	14 9	2336 3	Y	13			91

MELBOURN, W.C.		56710 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
		605990										
		WELL #: C 2		RRCID -> 133411		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7566 - 7598				
12	558 N	457	-0-	-101	-0-	244 1	203 3	Y	9	87 1		14
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	10 9	214 3	Y	14			28
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	244 1	204 3	Y	11			39
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	15 9	172 3	Y	13			52
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	220 1	209 3	Y	14			66
*05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	14 9	233 3	Y	12			78

MAGNOLIA BEACH (7800)		56710 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
C & E OPERATING, INC.		120079										
FOESTER SHILLING		WELL #: 1		RRCID -> 249280		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7758 - 7768		
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115	174 1	134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	349	181 1	302
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	293	350 1	245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	261	356 1	150

MAGNOLIA BEACH (8700)		56710 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
C & E OPERATING, INC.		120079										
CURTIS FOESTER		WELL #: 2		RRCID -> 250710		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9626 - 9657		
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
12	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1375 2	30 9	N	27		229
01	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1341 2	95 9	N	86		315
02	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-		315
03	1395 #	670	-0-	-725	-0-	-0-	646 2	24 9	N	22	174 1	163
04	1380 #	510	-0-	-870	-0-	-0-	467 2	43 9	N	39		202
05	1426 #	239	-0-	-1187	-0-	-0-	233 2	6 9	N	5		207

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	-0-	5545 2	142 9	N	129	361 1	212
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2522 2	68 9	N	62		274
02	1652 X	1346	-0-	-306	-0-	-0-	1306 2	40 9	N	36		310
03	3968 X	1139	-0-	-2829	-0-	-0-	1094 2	45 9	N	41		351
04	3840 X	537	-0-	-3303	-0-	-0-	524 2	13 9	N	12		363
05	3968 X	238	-0-	-3730	-0-	-0-	229 2	9 9	N	8		371

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)		56725 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
KELLERS BAY STATE GAS UNIT		WELL #: 19 F		RRCID -> 047888		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 9036		PERF. N/A		
M	O	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
12	1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	44 1	1134 2	N	7	7 1	-0-
							8 9					
01	1178 N	1106	-0-	-72	B	-0-	66 1	1033 2	N	6		6
							7 9					
02	DLQ G-10	1051	-0-	1051	B	1051	51 1	993 2	N	6	11 1	1
							7 9					
03	DLQ G-10	1043	-0-	1043	B	2094	60 1	977 2	N	5	6 1	-0-
							6 9					
04	3351	1257	-0-	-2094	B	-0-	128 1	1123 2	N	5		5
							6 9					
*05	1329 N	1329	-0-	-0-	B	-0-	75 1	1242 2	N	11	14 1	2
							12 9					

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

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
12	18538 #	18061	-0-	-477	-0-	672	1	17275	2	N	104	105 1	31
						114	9						
01	18538 #	17888	-0-	-650	-0-	1074	1	16711	2	N	94		125
						103	9						
02	16744 #	16288	-0-	-456	-0-	786	1	15402	2	N	91	168 1	48
						100	9						
03	18073 #	15727	-0-	-2346	-0-	906	1	14736	2	N	77	112 1	13
						85	9						
04	17490 #	13545	-0-	-3945	-0-	1383	1	12105	2	N	52		65
						57	9						
*05	18157 R	18157	-0-	-0-	-0-	1023	1	16968	2	N	151	176 1	40
						166	9						

MAG. BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 DUNE OPERATING COMPANY 232883
 TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10794 - 10830

12	403 N	41	-0-	-362	-0-	2	1	39	2	N	-0-		41
01	248 N	47	-0-	-201	-0-	3	1	44	2	N	-0-		41
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	N	41		82
						45	9						
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	N	18		100
						20	9						
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-		100
05	372 N	207	-0-	-165	-0-	12	1	189	2	N	5		105
						6	9						

OIL AND GAS DIVISION

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
SAMSSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

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
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	32	1	553	2	N	65		187
						72	9						
01	837 N	620	-0-	-217	-0-	34	1	498	2	N	80	180 1	87
						88	9						
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	N	35		122
						39	9						
03	651 N	347	-0-	-304	-0-	24	1	292	2	N	28		150
						31	9						
04	600 N	310	-0-	-290	-0-	15	1	240	2	N	50		200
						55	9						
05	558 N	187	-0-	-371	-0-	10	1	147	2	N	27	187 1	40
						30	9						

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 10760 - 10770

12	10736 R	10736	-0-	-0-	-0-	585	1	9966	2	N	168	182 1	218
						185	9						
01	10075 #	9377	-0-	-698	-0-	583	1	8642	2	N	138	179 1	177
						152	9						
02	9100 #	8194	-0-	-906	-0-	512	1	7559	2	N	112	178 1	111
						123	9						
03	10292	7539	-0-	-2753	-0-	575	1	6864	2	N	91		202
						100	9						
04	9960	9674	-0-	-286	-0-	574	1	8950	2	N	136	181 1	157
						150	9						
05	10292	9851	-0-	-441	-0-	598	1	9078	2	N	159	186 1	130
						175	9						

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-		-0-
01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	1137	2			N	-0-		-0-
02	1568 N	1309	-0-	-259	-0-	1309	2			N	-0-		-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-		-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-		-0-
05	1457 N	1122	-0-	-335	-0-	1122	2			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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARCADO CREEK, WEST (2900)			57365 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.			194215												
CLIBURN-WELDER			WELL #: 3		RRCID -> 223533		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5464		PERF. 2406 - 2409				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARSHALL (FRIO II B)		//CONT.//		57719 124	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
CABEZA OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		121232							
DUDERSTADT		WELL #:		2 A	RRCID ->	213134	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2097 - 2100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715			CNTY: GOLIAD				
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202724	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2646 - 2649
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CORE E & P CORP.				178381			CNTY: GOLIAD				
MORRISON		WELL #:		6	RRCID ->	131840	COMPL. DATE	08/29/1989	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 2678 - 2680
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NELSON, JAMES L.				604295			CNTY: GOLIAD				
DUDERSTADT		WELL #:		2	RRCID ->	132588	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2532 - 2533
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DUDERSTADT		WELL #:		1	RRCID ->	182001	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2565 - 2566
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

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
12	2108 X	1724	-0-	-384	-0-	326	1	1354	2	N	40		183
01	1984 X	1854	-0-	-130	-0-	44	9	1195	2	N	35	170 1	48
02	1764 X	1450	-0-	-314	-0-	620	1	1044	2	N	10		58
03	1953 X	1612	-0-	-341	-0-	39	9	1157	2	N	17		75
04	1890 X	1594	-0-	-296	-0-	436	1	1109	2	N	36		111
05	1860 X	1652	-0-	-208	-0-	19	9	1051	2	N	26		137

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

12	1705 X	1463	-0-	-242	-0-	243	1	1214	2	N	5		65
01	1612 X	1166	-0-	-446	-0-	6	9	986	2	N	6		71
02	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	173	1	1255	2	N	2		73
03	1612 X	1572	-0-	-40	-0-	7	9	1294	2	N	8		81
04	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	263	1	1325	2	N	6		87
05	1674 X	1401	-0-	-273	-0-	2	9	1203	2	N	4		91

HILARY WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

12	2263 X	1016	-0-	-1247	-0-	285	1	725	2	N	5		83
01	2263 X	803	-0-	-1460	-0-	6	9	584	2	N	2		85
02	2044 X	877	-0-	-1167	-0-	217	1	652	2	N	3		88
03	1674 X	710	-0-	-964	-0-	2	9	466	2	N	10		98
04	1380 X	486	-0-	-894	-0-	222	1	287	2	N	1		99
05	1023 X	339	-0-	-684	-0-	3	9	283	2	N	-0-		99

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186															
M	O	ALLOW 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
12		2015 X	1868	-0-	-147	-0-	45	1	1819	2	Y	41	25	1	26
01		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	44	1	1870	2	Y	40	44	1	22
02	DLQ	G-10	1386	-0-	1386	1386	35	1	1348	2	Y	32	38	1	16
03	DLQ	G-10	1700	-0-	1700	3086	35	1	1662	2	Y	32	38	1	10
04		4749 X	1663	-0-	-3086	-0-	3	1	1615	2	Y	41	40	1	11
*05		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	12	1	1413	2	Y	27	19	1	19

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260															
12		13857 X	11051	-0-	-2806	-0-	265	1	10764	2	Y	241	149	1	143
01		14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	29	1	13993	2	Y	305	303	1	145
02	DLQ	G-10	12348	-0-	12348	12348	336	1	12012	2	Y	283	305	1	123
03	DLQ	G-10	12462	-0-	12462	24810	311	1	12180	2	Y	234	292	1	65
04		37580 X	12770	-0-	-24810	-0-	257	1	12401	2	Y	313	303	1	75
*05		11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	344	1	11140	2	Y	217	149	1	143

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538															
12		1612 N	1325	-0-	-287	-0-	278	1	1003	2	Y	40			64
01		1550 N	1466	-0-	-84	-0-	44	1	1123	2	Y	46	78	1	32
02	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	1292	51	1	976	2	Y	36			68
03	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	2765	40	1	1109	2	Y	37	77	1	28
04		2300 N	1406	-0-	-894	1871	41	1	1111	2	Y	46			74
*05		3100 N	1306	-0-	-1794	77	244	1	1024	2	Y	38	84	1	28

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			28
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.// 147715													
NEESE			WELL #: 1		RRCID -> 197470			COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDBERG, DALHART			WELL #: 2		RRCID -> 199096			COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766					
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	389	1	1490	2	Y	24	22	1			21
						26	9									
01	1271 N	907	-0-	-364	-0-	150	1	744	2	Y	12	17	1			16
						13	9									
02	DLQ G-10	443	-0-	443	443	55	1	380	2	Y	7	11	1			12
						8	9									
03	DLQ G-10	486	-0-	486	929	61	1	417	2	Y	7	9	1			10
						8	9									
04	1372 N	443	-0-	-929	-0-	62	1	374	2	Y	6	7	1			9
						7	9									
*05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	57	1	365	2	Y	6	7	1			8
						7	9									

WINDBERG, DALHART			WELL #: 3		RRCID -> 200642			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766					
12	14229 X	13119	-0-	-1110	-0-	2676	1	10258	2	N	168	165	1			133
						185	9									
01	14105 X	13132	-0-	-973	-0-	2175	1	10768	2	N	172	171	1			134
						189	9									
02	DLQ G-10	12468	-0-	12468	12468	1538	1	10728	2	N	184	171	1			147
						202	9									
03	DLQ G-10	13442	-0-	13442	25910	1674	1	11564	2	N	185	180	1			152
						204	9									
04	38613 X	12703	-0-	-25910	-0-	1771	1	10749	2	N	166	177	1			141
						183	9									
*05	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	1369	1	8714	2	N	138	177	1			102
						152	9									

BAMMERT			WELL #: 3		RRCID -> 200768			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

12	1333 X	1058	-0-	-275	-0-	1057	2	1 9		N	1			103
01	1333 X	961	-0-	-372	-0-	961	2			N	-0-			103
02	1064 X	553	-0-	-511	-0-	553	2			N	-0-			103
03	1054 X	858	-0-	-196	-0-	858	2			N	-0-			103
04	1020 X	876	-0-	-144	-0-	875	2	1 9		N	1			104
05	1054 X	382	-0-	-672	-0-	380	2	2 9		N	2	89 1		17

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

12	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	436	1	1571 2		N	62			93
						68	9							
01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	417	1	1601 2		N	66	113 1		46
						73	9							
02	1848 X	1757	-0-	-91	-0-	375	1	1329 2		N	48			94
						53	9							
03	2077 X	1977	-0-	-100	-0-	433	1	1490 2		N	49	107 1		36
						54	9							
04	2010 X	1748	-0-	-262	-0-	303	1	1382 2		N	57			93
						63	9							
05	2077 X	1725	-0-	-352	-0-	317	1	1353 2		N	50	110 1		33
						55	9							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	1550 X	1199	-0-	-351	-0-	2	1	1168	2	N	26	16	1	16
						29	9							
01	1488 X	1268	-0-	-220	-0-	3	1	1235	2	N	27	29	1	14
						30	9							
02	1288 X	1259	-0-	-29	-0-	3	1	1224	2	N	29	30	1	13
						32	9							
03	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	3	1	1391	2	N	27	32	1	8
						30	9							
04	1320 X	1050	-0-	-270	-0-	2	1	1019	2	N	26	26	1	8
						29	9							
05	1395 X	1187	-0-	-208	-0-	10	1	1153	2	N	22	15	1	15
						24	9							
HOMER WELL #: 1 RRCID -> 207462 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11409 - 12198														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2013 - PLUGGED 10/30/13														
BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124														
12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3661	2	54	9	N	49			154
01	3689 X	3084	-0-	-605	-0-	3020	2	64	9	N	58			212
02	3332 X	3068	-0-	-264	-0-	2962	2	106	9	N	96	194	1	114
03	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	3109	2	69	9	N	63			177
04	3600 X	3083	-0-	-517	-0-	3033	2	50	9	N	45	188	1	34
05	3720 X	3069	-0-	-651	-0-	2946	2	123	9	N	112	95	1	51

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

M O	ALLOW 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
12	527 X	407	-0-	-120	-0-	1	1	405	2	N	1			18
01	527 X	326	-0-	-201	-0-	1	1	325	2	N	-0-			18
02	476 X	379	-0-	-97	-0-	1	1	378	2	N	-0-			18
03	465 X	434	-0-	-31	-0-	1	1	433	2	N	-0-			18
04	390 X	363	-0-	-27	-0-	1	1	362	2	N	-0-			18
05	434 X	299	-0-	-135	-0-	2	1	297	2	N	-0-			18

 EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

12	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1148	2	33	9	N	30			192
01	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1649	2	20	9	N	18			210
02	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1286	2	30	9	N	27	192	1	45
03	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1814	2	36	9	N	33			78
04	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1775	2	74	9	N	67			145
*05	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1645	2	48	9	N	44			189

 DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			75
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			75
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			75
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			75

 EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

 CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

 HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//	57719 374	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//	147715								
DANFORTH-DYE		WELL #:	4	RRCID ->	215296	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	9832 - 11411
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
12	310 X	234	-0-	-76	-0-	39 1 2 9	193 2	N	2		102
01	310 X	238	-0-	-72	-0-	35 1 3 9	200 2	N	3		105
02	252 X	179	-0-	-73	-0-	31 1 2 9	146 2	N	2		107
03	279 X	258	-0-	-21	-0-	37 1 45 9	176 2	N	41		148
04	270 X	184	-0-	-86	-0-	29 1 3 9	152 2	N	3		151
05	248 X	153	-0-	-95	-0-	21 1 1 9	131 2	N	1		152

BAMMERT		WELL #:	6	RRCID ->	215482	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12038	PERF.	10414 - 11266
12	3410 X	3035	-0-	-375	-0-	624 1 164 9	2247 2	N	149	189 1	80
01	3410 X	3048	-0-	-362	-0-	606 1 113 9	2329 2	N	103		183
02	3024 X	2058	-0-	-966	-0-	436 1 76 9	1546 2	N	69	186 1	66
03	3193 X	3043	-0-	-150	-0-	664 1 95 9	2284 2	N	86		152
04	2940 X	2882	-0-	-58	-0-	496 1 124 9	2262 2	N	113	184 1	81
05	3038 X	2209	-0-	-829	-0-	405 1 73 9	1731 2	N	66		147

CARMICHAEL		WELL #:	5	RRCID ->	215767	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10197 - 10418
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

BAMMERT -B-		WELL #:	1	RRCID ->	215772	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	10746 - 11340
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		11
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		11
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

HOFF		WELL #:	B 2	RRCID ->	216246	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11271 - 11311
12	4309 X	3390	-0-	-919	-0-	726 1 47 9	2617 2	N	43		200
01	4309 X	3136	-0-	-1173	-0-	616 1 154 9	2366 2	N	140	190 1	150
02	3892 X	3450	-0-	-442	-0-	749 1 46 9	2655 2	N	42		192
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	893 1 80 9	3069 2	N	73	188 1	77
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	680 1 52 9	3099 2	N	47		124
05	3813 X	3319	-0-	-494	-0-	621 1 46 9	2652 2	N	42		166

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.//		147715									
ROBINSON-REAVES			WELL #:		2	RRCID -> 216437			COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	13000 PERF.10374 - 12065		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		1240 X	1061	-0-	-179	-0-	169	1	844	2	N	44	196 1	54
							48	9						
01		1085 X	960	-0-	-125	-0-	143	1	814	2	N	3		57
							3	9						
02		924 X	878	-0-	-46	-0-	151	1	719	2	N	7		64
							8	9						
03		1054 X	987	-0-	-67	-0-	167	1	803	2	N	15		79
							17	9						
04		1020 X	909	-0-	-111	-0-	143	1	754	2	N	11		90
							12	9						
05		1054 X	929	-0-	-125	-0-	128	1	793	2	N	7		97
							8	9						

ROBINSON-REAVES			WELL #:		4	RRCID -> 216446			COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	11600 PERF. 9830 - 11321		
12		8184 X	7688	-0-	-496	-0-	1276	1	6375	2	N	34	191 1	36
							37	9						
01		7936 X	7364	-0-	-572	-0-	1098	1	6258	2	N	7		43
							8	9						
02	DLQ	G-10	6706	-0-	6706	6706	1159	1	5528	2	N	17		60
							19	9						
03	DLQ	G-10	7280	-0-	7280	13986	1249	1	6003	2	N	25		85
							28	9						
04		20978 X	6992	-0-	-13986	-0-	1111	1	5866	2	N	14		99
							15	9						
*05		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	842	1	5211	2	N	13		112
							14	9						

BETHKE			WELL #:		1	RRCID -> 216449			COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	14263 PERF.11502 - 11561		
12		2015 X	1649	-0-	-366	-0-	3	1	1638	2	N	7	174 1	15
							8	9						
01		2077 X	1561	-0-	-516	-0-	3	1	1550	2	N	7		22
							8	9						
02		1876 X	1353	-0-	-523	-0-	3	1	1295	2	N	50		72
							55	9						
03		2077 X	204	-0-	-1873	-0-	186	2	18	9	N	16		88
							186	2						
04		1680 X	91	-0-	-1589	-0-	91	2			N	-0-		88
							91	2						
05		1643 X	462	-0-	-1181	-0-	462	2			N	-0-	88 5	-0-

CARMICHAEL			WELL #:		6	RRCID -> 216717			COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	12043 PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	526 173	1 9	1154	2	N	157 321	18
01	1705 X	1506	-0-	-199	-0-	374 28	1 9	1104	2	N	25	43
02	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	409 13	1 9	1121	2	N	12	55
03	1860 X	1058	-0-	-802	-0-	323 20	1 9	715	2	N	18	73
*04	1800 X	1501	-0-	-299	-0-	422 4	1 9	1075	2	N	4	77
05	1860 X	1520	-0-	-340	-0-	385 6	1 9	1129	2	N	5	82

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

12	3999 X	3256	-0-	-743	-0-	3248	2	8	9	N	7	150
01	3999 X	3532	-0-	-467	-0-	3452	2	80	9	N	73	41
02	3836 X	3321	-0-	-515	-0-	3302	2	19	9	N	17	58
03	4247 X	3853	-0-	-394	-0-	3827	2	26	9	N	24	82
04	4110 X	3070	-0-	-1040	-0-	3051	2	19	9	N	17	99
*05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3717	2	51	9	N	46	145

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

12	1674 X	1513	-0-	-161	-0-	1513	2			N	-0-	157
01	1674 X	1487	-0-	-187	-0-	1487	2			N	-0-	157
02	1512 X	1304	-0-	-208	-0-	1304	2			N	-0-	157
03	1581 X	1415	-0-	-166	-0-	1415	2			N	-0-	157
04	1470 X	1360	-0-	-110	-0-	1358	2	2	9	N	2	159
05	1519 X	1350	-0-	-169	-0-	1350	2			N	-0-	159

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

12	7285 X	3372	-0-	-3913	-0-	651 20	1 9	2701	2	N	18	60
01	6975 X	3293	-0-	-3682	-0-	1123 6	1 9	2164	2	N	5	65
02	5768 X	3125	-0-	-2643	-0-	848 33	1 9	2244	2	N	30	95
03	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	1245 42	1 9	3310	2	N	38	133
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	1097 23	1 9	2740	2	N	21	154
*05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	1323 29	1 9	2433	2	N	26	180

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. HOFF		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047		PERF.10588		- 11792						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11066		- 11190						
12	4898 X	3332	-0-	-1566	-0-	1032	1	2265	2	N	32					127
01	4898 X	4519	-0-	-379	-0-	1130	1	3338	2	N	46					173
02	DLQ G-10	4013	-0-	4013	4013	1066	1	2917	2	N	27					200
03	DLQ G-10	3740	-0-	3740	7753	1151	1	2552	2	N	34	188	1			46
*04	11624 X	3871	-0-	-7753	-0-	1085	1	2768	2	N	16					62
*05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	880	1	2578	2	N	17					79

WELL #: 2		RRCID -> 222477		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10306		- 10312						
12	3379 X	2792	-0-	-587	-0-	187	1	2565	2	N	36					123
01	3379 X	2477	-0-	-902	-0-	150	1	2235	2	N	84					207
02	2772 X	1774	-0-	-998	-0-	133	1	1596	2	N	41	178	1			70
03	3069 X	2045	-0-	-1024	-0-	132	1	1878	2	N	32					102
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	258	1	3291	2	N	80					182
05	2790 X	280	-0-	-2510	-0-	88	9	224	2	N	-0-					182

WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756		PERF.12026		- 12072						
12	4588 X	4109	-0-	-479	-0-	491	1	3560	2	N	53					130
01	4495 X	3867	-0-	-628	-0-	430	1	3368	2	N	63					193
02	4032 X	3685	-0-	-347	-0-	489	1	3130	2	N	60	185	1			68
03	4433 X	4090	-0-	-343	-0-	543	1	3488	2	N	54					122
04	3990 X	3943	-0-	-47	-0-	526	1	3351	2	N	60					182
05	4123 X	3494	-0-	-629	-0-	472	1	2977	2	N	41	174	1			49

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		341 X	58	-0-	-283	-0-	1	1	4	2	N	48				143	
							53	9									
01		279 X	146	-0-	-133	-0-	29	1	111	2	N	5				148	
							6	9									
02		196 X	10	-0-	-186	-0-	2	1	6	2	N	2				150	
							2	9									
03		217 X	18	-0-	-199	-0-	4	1	14	2	N	-0-				150	
04		150 X	11	-0-	-139	-0-	2	1	9	2	N	-0-				150	
05		155 X	13	-0-	-142	-0-	2	1	11	2	N	-0-				150	

 FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

12		10385 X	9597	-0-	-788	-0-	9484	2	113	9	N	103				195
01		10385 X	8673	-0-	-1712	-0-	8609	2	64	9	N	58	183	1		70
02	DLQ	G-10	7872	-0-	7872	7872	7803	2	69	9	N	63				133
03	DLQ	G-10	7994	-0-	7994	15866	7915	2	79	9	N	72				205
04		23644 X	7778	-0-	-15866	-0-	7712	2	66	9	N	60	183	1		82
*05		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8167	2	97	9	N	88				170

 ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

12		3348 X	3169	-0-	-179	-0-	516	1	2577	2	N	69	192	1		82
							76	9								
01		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	463	1	2641	2	N	11				93
							12	9								
02		2800 X	2703	-0-	-97	-0-	461	1	2199	2	N	39				132
							43	9								
03		3162 X	3047	-0-	-115	-0-	509	1	2447	2	N	83	177	1		38
							91	9								
04		3060 X	2864	-0-	-196	-0-	447	1	2358	2	N	54				92
							59	9								
05		3162 X	2636	-0-	-526	-0-	363	1	2245	2	N	25				117
							28	9								

 SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-

 HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

12		48 X	48	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	24	129	1		15
							26	9								
01		31 X	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-				15
02		28 X	18	-0-	-10	-0-	5	1	13	2	N	-0-				15
03		62 X	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	N	-0-				15
*04		60 X	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	N	-0-				15
05		62 X	51	-0-	-11	-0-	13	1	38	2	N	-0-				15

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

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
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	118 1	590 2	N	68	231 1	52
01	775 X	697	-0-	-78	-0-	75 9	592 2	N	1		53
02	700 X	529	-0-	-171	-0-	104 1	434 2	N	4		57
03	775 X	633	-0-	-142	-0-	1 9	512 2	N	13		70
04	750 X	744	-0-	-6	-0-	91 1	615 2	N	12		82
05	775 X	626	-0-	-149	-0-	4 9	532 2	N	7		89

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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

12	837 X	520	-0-	-317	-0-	44 1	467 2	N	8		195
01	744 X	224	-0-	-520	-0-	9 9	132 2	N	73	186 1	82
02	672 X	115	-0-	-557	-0-	12 1	94 2	N	3		85
03	744 X	627	-0-	-117	-0-	80 9	569 2	N	3		88
04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	18 1	910 2	N	9		97
*05	960 X	960	-0-	-0-	-0-	3 9	823 2	N	7		104

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

12	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	504 1	1106 2	N	26	180 1	26
01	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	29 9	1120 2	N	4		30
02	1484 N	1377	-0-	-107	-0-	379 1	1003 2	N	7		37
03	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	4 9	948 2	N	20		57
*04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	366 1	1053 2	N	13		70
*05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	8 9	1126 2	N	29		99

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. LOVE GAS UNIT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: GOLIAD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 232816	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 13003	PERF.11822 - 12253							
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	28 15	1 9	301	2	N	14			132
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29 31	1 9	312	2	N	28			160
02	392 N	290	-0-	-102	-0-	44 17	1 9	229	2	N	15			175
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28 36	1 9	285	2	N	33			208
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	25 6	1 9	202	2	N	5			213
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	23 40	1 9	146	2	N	36	175	1	74

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 11996	PERF.10804 - 11004							
12	1581 X	1320	-0-	-261	-0-	136 17	1 9	1167	2	N	15			183
01	1581 X	955	-0-	-626	-0-	81 97	1 9	777	2	N	88	188	1	83
02	1428 X	910	-0-	-518	-0-	129 30	1 9	751	2	N	27			110
03	1581 X	1292	-0-	-289	-0-	390 22	1 9	880	2	N	20			130
04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	472 15	1 9	823	2	N	14			144
05	1333 X	1044	-0-	-289	-0-	111 76	1 9	857	2	N	69	175	1	38

ETOCO, L.P. HEARD		255133 WELL #: 1		RRCID -> 209545	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 11304	PERF.10310 - 10957							
12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	688 114	1 9	4473	2	Y	104			191
01	3503 X	2158	-0-	-1345	-0-	321 2938	1 1	1837	2	Y	-0-	39	1	152
02	DLQ G-10	2938	-0-	2938	2938	352 584	1 1	2586	2	Y	-0-	37	1	115
03	DLQ G-10	3555	-0-	3555	6493	69 534	9 1	2902	2	Y	63			178
*04	12181 X	5688	-0-	-6493	-0-	140	1 9	5014	2	Y	127	111	1	194
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			194

HEARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214303	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 12037	PERF.10383 - 11848							
12	8649 X	4889	-0-	-3760	-0-	652 738	1 1	4237	2	Y	-0-			193
01	9300 X	5136	-0-	-4164	-0-	179 580	9 1	4219	2	Y	163	140	1	216
02	DLQ G-10	4956	-0-	4956	4956	117 580	9 1	4259	2	Y	106	133	1	189
03	DLQ G-10	7103	-0-	7103	12059	1159 182	1 9	5762	2	Y	165			354
04	DLQ G-10	4954	-0-	4954	17013	454 233	1 9	4267	2	Y	212	401	1	165
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17013					Y	NO RPT			165

WHIPP		WELL #: 1		RRCID -> 216661	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 12016	PERF.10250 - 10274							
12	1643 X	1429	-0-	-214	-0-	1317 1024	2 2	112	9	N	102			322
01	1798 X	1096	-0-	-702	-0-			72	9	N	65	188	1	199
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-			199
03	1488 X	205	-0-	-1283	-0-	152	2	53	9	N	48			247
04	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			247
05	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			247

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) ETOCO, L.P. HEARD UNIT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	58 1	376 2	Y	-0-		24
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	41 1	235 2	Y	4	14 1	14
02	DLQ G-10	492	-0-	492	492	57 1	416 2	Y	17	13 1	18
03	DLQ G-10	656	-0-	656	1148	107 1	532 2	Y	15		33
04	DLQ G-10	510	-0-	510	1658	17 9	438 2	Y	23	39 1	17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1658	25 9		Y	NO RPT		17

PLUMMER		WELL #: 1		RRCID -> 221802		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10416 - 11008	
12	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1130 2	17 9	N	15		104
01	961 X	707	-0-	-254	-0-	695 2	12 9	N	11		115
02	1120 X	800	-0-	-320	-0-	772 2	28 9	N	25		140
03	1240 X	1199	-0-	-41	-0-	1182 2	17 9	N	15		155
04	1170 X	730	-0-	-440	-0-	673 2	57 9	N	52		207
05	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		207

HURD ENTERPRISES, LTD. BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 14728		PERF.11970 - 12694	
12	775 X	487	-0-	-288	-0-	185 1	302 2	N	-0-		37
01	682 X	639	-0-	-43	-0-	254 1	385 2	N	-0-		37
02	560 X	548	-0-	-12	-0-	230 1	318 2	N	-0-		37
03	620 X	562	-0-	-58	-0-	397 1	165 2	N	-0-		37
04	630 X	485	-0-	-145	-0-	243 1	242 2	N	-0-		37
05	651 X	552	-0-	-99	-0-	260 1	292 2	N	-0-		37

RINCON PETROLEUM CORPORATION DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 8008 - 8047	
12	2325 X	1879	-0-	-446	-0-	1850 2	29 9	N	26		276
01	2325 X	1468	-0-	-857	-0-	1457 2	11 9	N	10		286
02	2100 X	1892	-0-	-208	-0-	1856 2	36 9	N	33		319
03	2325 X	2041	-0-	-284	-0-	1997 2	44 9	N	40		359
04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2512 2	28 9	N	25		384
*05	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1903 2	44 9	N	40	355 1	69

UNION GAS OPERATING COMPANY BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10494 - 10514	
12	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	942 1	13540 3	N	311	360 1	270
01	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	342 9	940 1	N	192	177 1	285
02	DLQ G-10	13202	-0-	13202	13202	211 9	867 1	N	236	193 1	328
03	27633 X	14431	-0-	-13202	-0-	260 9	930 1	N	216	186 1	358
*04	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	238 9	899 1	N	378	352 1	384
05	14818 X	13613	-0-	-1205	-0-	416 9	919 1	N	467	520 1	331
						514 9					

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500												
BETHKE		WELL #: 2		RRCID -> 266666		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	992 X	768	-0-	-224	-0-	50 1	717 3	N	1	22 1				16
01	961 X	807	-0-	-154	-0-	1 9	741 3	N	13	11 1				18
02	DLQ G-10	441	-0-	441	441	52 1	410 3	N	2	7 1				13
03	DLQ G-10	981	-0-	981	1422	14 9	888 3	N	28	14 1				27
*04	1100 N	970	-0-	-130	1292	29 1	876 3	N	30	27 1				30
*05	2386 N	1094	-0-	-1292	-0-	2 9	969 3	N	47	47 1				30
						61 1								
						33 9								
						73 1								
						52 9								

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
ZENGERLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227370		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10537 - 10557					
12	2604 X	914	-0-	-1690	-0-	252 1	552 2	N	100	181 1				144
01	1860 X	1726	-0-	-134	-0-	110 9	1284 2	N	140	177 1				107
02	2016 X	105	-0-	-1911	-0-	288 1	87 2	N	-0-	80 1				107
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	154 9		N	-0-					27
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	18 1		N	-0-					27
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-					27

MARSHALL, E. (COOK MOUNTAIN5460)		57721 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715												
REAVES-DYE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186759		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5392 - 5396					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)		57721 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715												
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 106939		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)			57721 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715													
CARMICHAEL			WELL #: A 2		RRCID -> 134979		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325							
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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.			300805						CNTY: GOLIAD							
GEO-GOLIAD			WELL #: 1		RRCID -> 196822		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5338							
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)			57721 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715													
CARMICHAEL			WELL #: 2		RRCID -> 126215		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534							
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)			57732 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715													
HAWKINS SHALLOW G. U.			WELL #: 1		RRCID -> 200546		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MARY ELLEN OCONNOR (D-1)		57911 052		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226		WELL #: 32		RRCID -> 079074		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 4107 - 4110		
OCONNOR, MARY ELLEN														
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1		N	-0-			-0-	
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	1		N	-0-			-0-	
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			-0-	
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1		N	-0-			-0-	
*04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	1		N	-0-			-0-	
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-	

EMERALD OIL & GAS LC		250964		WELL #: 5 C		RRCID -> 002977		COMPL. DATE 03/02/1954		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 4097 - 4110		
OCONNOR, L. W.														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: B 7		RRCID -> 153585		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 4093 - 4098				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: A 1		RRCID -> 153797		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 6023		PERF. 4098 - 4104				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-	

O'CONNOR, L. W.		WELL #: 12		RRCID -> 266114		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5976		PERF. 4084 - 4088				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25)		57911 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226		WELL #: 28 U		RRCID -> 049774		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5818 - 5824		
OCONNOR, MARY ELLEN														
12	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	1		N	-0-		-0-	
01	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	1		N	-0-		-0-	
02	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	1		N	-0-		-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	1		N	-0-		-0-	
*04	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	1		N	-0-		-0-	
05	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

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
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	200			Y	-0-			-0-
01	308 N	108	-0-	-200	-0-	108	1	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	1	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
 OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48	55	2	9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	66	2	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	56	2	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	68	2	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48	38	2	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	70	2	7

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) //CONT.// 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 55 RRCID -> 266668 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4999 - 5008

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
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN O'CONNOR (FS-20) 57911 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 EMERALD OIL & GAS LC 250964
 O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 6 RRCID -> 150797 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5031 - 5035

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-47 SAND) 57911 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 EMERALD OIL & GAS LC 250964
 O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 10 RRCID -> 188886 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4790 - 4794

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
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
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	133 1	375 2	N	-0-	-0-
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	309 1	708 2	N	-0-	-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	230 1	610 2	N	-0-	-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	267 1	657 2	N	-0-	-0-
04	990 N	691	-0-	-299	-0-	198 1	493 2	N	-0-	-0-
05	930 N	428	-0-	-502	-0-	110 1	318 2	N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #: 32		RRCID -> 257764		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 12)		57911 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC		250964								
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: E 3		RRCID -> 155077		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4338 - 4342		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #: 17		RRCID -> 166958		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502		
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 1		N	-0-	-0-
*07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 1		N	-0-	-0-
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 1		N	-0-	-0-
*09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 1		N	-0-	-0-
*10	1519 N	283	-0-	-1236	-0-	283 1		N	-0-	-0-
*11	720 N	363	-0-	-357	-0-	363 1		N	-0-	-0-
*12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 1		N	-0-	-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 1		N	-0-	-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1		N	-0-	-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 1		N	-0-	-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 1		N	-0-	-0-
*05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 1		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (H-105A) 57911 729 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 220622 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4795 - 4805

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 9 RRCID -> 188888 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4832 - 4838

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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

*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	1	N	-0-		-0-
*07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	1	N	-0-		-0-
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	1	N	-0-		-0-
*09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	1	N	-0-		-0-
*10	1209 N	278	-0-	-931	-0-	278	1	N	-0-		-0-
*11	720 N	510	-0-	-210	-0-	510	1	N	-0-		-0-
*12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	1	N	-0-		-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	1	N	-0-		-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	1	N	-0-		-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	1	N	-0-		-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	1	N	-0-		-0-
*05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	1	N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARY ELLEN OCONNOR (M-122)		57911 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
EMERALD OIL & GAS LC		250964												
O'CONNOR, L. W.		WELL #:	8R	RRCID ->	147722	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3557 - 3563			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4140)		57911 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
EMERALD OIL & GAS LC		250964												
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:	A 8	RRCID ->	221305	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	4125 - 4130			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMERALD OIL & GAS LC		250964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
O'CONNOR, MARY ELLEN		250964												
		WELL #:	E 4	RRCID ->	186393	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	4144 - 4153			
12	1426 #	1351	-0-	-75	-0-	353	1	998	2	N	-0-			-0-
01	2621 R	2621	-0-	-0-	-0-	796	1	1825	2	N	-0-			-0-
02	2393 R	2393	-0-	-0-	-0-	656	1	1737	2	N	-0-			-0-
03	2725 R	2725	-0-	-0-	-0-	788	1	1937	2	N	-0-			-0-
04	2550 #	2296	-0-	-254	-0-	659	1	1637	2	N	-0-			-0-
05	2635 #	1250	-0-	-1385	-0-	320	1	930	2	N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000) 57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 53 RRCID -> 130673 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT UNDERAGE	AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	124 #	104 -0-	-20	-0-	104 1	N	-0-	-0-
01	100 R	100 -0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-	-0-
02	112 #	110 -0-	-2	-0-	110 1	N	-0-	-0-
03	124 #	101 -0-	-23	-0-	101 1	N	-0-	-0-
*04	91 R	91 -0-	-0-	-0-	91 1	N	-0-	-0-
05	93 #	NO RPT	-93	-0-		N	NO RPT	-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5500) 57911 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 EMERALD OIL & GAS LC 250964
 O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: 5A RRCID -> 147980 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5502 - 5506

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
 HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MASSINGILL, W. (CHAMBERLAIN)		58136 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
THOMSON-BARROW		WELL #:	RRCID -> 143884	COMPL. DATE 12/22/2003	TOTAL DEPTH 5975	PERF. 2826 - 2836			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX)		58192 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN				
SONTERRA OPERATING, INC.		802302							
STATE TRACT 150		WELL #:	RRCID -> 216125	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 9340 - 9352			
12	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #:	RRCID -> 150659	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH 5913	PERF. 2106 - 2109			
12	115 N	115 -0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
01	105 N	105 -0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
02	112 N	95 -0-	-17	-0-	95 2	N	-0-		-0-
03	124 N	100 -0-	-24	-0-	100 2	N	-0-		-0-
*04	100 N	100 -0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
*05	95 N	95 -0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-

MATAGORDA BAY (2600)		58192 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN				
HIGH ISLAND GAS LLC		385533							
STATE TRACT 106, S/2		WELL #:	RRCID -> 184227	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH 5366	PERF. 2637 - 2641			
12	4557 X	3699 -0-	-858	-0-	3699 2	N	-0-		-0-
01	4557 X	3593 -0-	-964	-0-	3593 2	N	-0-		-0-
02	4088 X	3240 -0-	-848	-0-	3240 2	N	-0-		-0-
03	4092 X	3470 -0-	-622	-0-	3470 2	N	-0-		-0-
04	3570 X	3178 -0-	-392	-0-	3178 2	N	-0-		-0-
05	3689 X	2308 -0-	-1381	-0-	2308 2	N	-0-		-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			
12	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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														

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2300) 58225 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982														
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255237 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 3110 - 3134														

12		106671	19746	-0-	-86925	-0-	-0-	2531	1	17215	2	Y	-0-	-0-
01		106671	80377	-0-	-26294	-0-	-0-	9076	1	71301	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	72987	-0-	72987	-0-	-0-	8231	1	64756	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	63518	-0-	63518	-0-	-0-	7904	1	55614	2	Y	-0-	-0-
04		61663	-0-	-0-	-61663	-0-	-0-	74842				Y	-0-	-0-
*05		74842 R	-0-	-0-	-74842	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2400) 58225 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982														
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267961 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 3724 - 3744														

12		36549 #	18293	-0-	-18256	-0-	-0-	6224	1	12069	2	Y	-0-	-0-
01		30008 #	15207	-0-	-14801	-0-	-0-	1701	1	13506	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	11964	-0-	11964	-0-	-0-	1350	1	10614	2	Y	-0-	-0-
03		19086 R	7122	-0-	-11964	-0-	-0-	820	1	6302	2	Y	-0-	-0-
04		20370	-0-	-0-	-20370	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		18290 #	-0-	-0-	-18290	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2600) 58225 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982														
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254937 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 4410 - 4423														

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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)			58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715								
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.			WELL #: 7		RRCID -> 119772		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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		
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2	Y	-0-		-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	346	-0-	346	-0-	346	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	373	-0-	373	-0-	719	2	Y	-0-		-0-
04	1035 N	316	-0-	-719	-0-	316	2	Y	-0-		-0-
*05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-		-0-

TRAYLOR, MAUDE A			WELL #: 1		RRCID -> 225770		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764		
12	10044 X	7946	-0-	-2098	-0-	7805	2	141	9	N	128
01	9672 X	7905	-0-	-1767	-0-	7753	2	152	9	N	138
02	DLQ G-10	7224	-0-	7224	-0-	7081	2	143	9	N	130
03	DLQ G-10	8533	-0-	8533	-0-	15757	2	122	9	N	111
04	23914 X	8157	-0-	-15757	-0-	8027	2	130	9	N	118
*05	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8348	2	144	9	N	131
											54
											1
											1
											1
											8
											1
											1
											8
											166

TRAYLOR, MAUDE A			WELL #: 2		RRCID -> 226803		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

STATE TRACT 59			WELL #: 2		RRCID -> 229647		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MAUDE TRAYLOR A		WELL #: 5		RRCID -> 233423		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662				
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
12	1054 X	545	-0-	-509	-0-	524 2	21 9	N	19			82
01	775 X	574	-0-	-201	-0-	555 2	19 9	N	17			99
02	DLQ G-10	373	-0-	373	373	348 2	25 9	N	23			122
03	DLQ G-10	380	-0-	380	753	338 2	42 9	N	38	111 1		49
04	1203 X	450	-0-	-753	-0-	430 2	20 9	N	18			67
*05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	409 2	17 9	N	15			82

TRAYLOR, MAUDE A		WELL #: 3ST		RRCID -> 239220		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13797		PERF.12182 - 12404		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

MAUDE TRAYLOR A		WELL #: 6		RRCID -> 245519		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 9874 - 10730		
12	9083 X	8319	-0-	-764	-0-	8098 2	221 9	N	201	183 1	2 8	140
01	8866 X	8252	-0-	-614	-0-	8004 2	248 9	N	225	176 1	1 8	188
02	DLQ G-10	7311	-0-	7311	7311	7134 2	177 9	N	161	189 1	1 8	159
03	DLQ G-10	8020	-0-	8020	15331	7782 2	238 9	N	216	265 1		110
04	23061 X	7730	-0-	-15331	-0-	7530 2	200 9	N	182	187 1		105
*05	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7674 2	229 9	N	208	189 1	4 8	120

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #: 153429		RRCID -> 147633		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10494 - 10631		
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 26										
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	127 1	255 2	Y	32	50 1		25
						35 9						
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	130 1	272 2	Y	45	30 1		40
						50 9						
02	DLQ G-10	341	-0-	341	341	107 1	214 2	Y	18	36 1		22
						20 9						
03	800 N	459	-0-	-341	-0-	139 1	268 2	Y	47	40 1		29
						52 9						
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	118 1	225 2	Y	31	37 1		23
						34 9						
*05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	121 1	239 2	Y	18	13 1		28
						20 9						

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 27-L		RRCID -> 148603		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10026 - 10594		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338										COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748				
M O	ALLOW 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

12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	393	1	789	2	Y	28	41	1	22
						31	9							
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	373	1	782	2	Y	39	26	1	35
						43	9							
02	DLQ G-10	1099	-0-	1099	1099	351	1	704	2	Y	40	31	1	44
						44	9							
03	2383 N	1284	-0-	-1099	-0-	427	1	823	2	Y	31	56	1	19
						34	9							
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	416	1	793	2	Y	75	38	1	56
						83	9							
*05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	431	1	849	2	Y	36	33	1	59
						40	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850										COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784				
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	350	1	703	2	Y	31	42	1	25
						34	9							
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	358	1	750	2	Y	32	28	1	29
						35	9							
02	DLQ G-10	995	-0-	995	995	318	1	638	2	Y	35	26	1	38
						39	9							
03	2143 N	1148	-0-	-995	-0-	380	1	732	2	Y	33	51	1	20
						36	9							
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	325	1	620	2	Y	29	28	1	21
						32	9							
05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	320	1	631	2	Y	35	13	1	43
						39	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800										COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749				
12	3472 X	3408	-0-	-64	-0-	271	1	3083	2	Y	49	96	1	39
						54	9							
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	249	1	2786	2	Y	63	46	1	56
						69	9							
02	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	249	1	2684	2	Y	56	49	1	63
						62	9							
03	6259 X	3264	-0-	-2995	-0-	278	1	2940	2	Y	42	79	1	26
						46	9							
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	282	1	2890	2	Y	26	32	1	20
						29	9							
*05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	312	1	3019	2	Y	30	12	1	38
						33	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884										COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790				
12	2790 X	2339	-0-	-451	-0-	177	1	2006	2	Y	142	162	1	112
						156	9							
01	2790 X	2545	-0-	-245	-0-	195	1	2182	2	Y	153	128	1	137
						168	9							
02	DLQ G-10	2394	-0-	2394	2394	187	1	2011	2	Y	178	121	1	194
						196	9							
03	2700 N	2410	-0-	-290	2104	196	1	2073	2	Y	128	244	1	78
						141	9							
04	3000 N	2371	-0-	-629	1475	199	1	2037	2	Y	123	109	1	92
						135	9							
*05	3100 N	2358	-0-	-742	733	208	1	2012	2	Y	125	54	1	163
						138	9							

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CALHOUN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4495 X	3854	-0-	-641	-0-	305	1	3469	2	Y	73	88	1		58	
01	3937 X	3639	-0-	-298	-0-	80	9	292	1	Y	76	66	1		68	
02	DLQ G-10	3081	-0-	3081	3081	84	9	250	1	Y	128	60	1		136	
03	6304 X	3223	-0-	-3081	-0-	141	9	269	1	Y	100	175	1		61	
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	110	9	247	1	Y	86	83	1		64	
05	3503 X	2643	-0-	-860	-0-	95	9	240	1	Y	76	38	1		102	
						84	9									

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															
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	89	1	2593	2	N	152	130	1		42
01	2108 X	1616	-0-	-492	-0-	167	9	48	1	N	204	198	1		48
02	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	224	9	511	1	N	107	103	1		52
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	118	9	3771	2	N	77	86	1		43
04	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	1245	1	88	9	N	80	99	1		24
*05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	861	1	144	9	N	131	67	1		88

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990															
12	6138 X	4117	-0-	-2021	-0-	137	1	3980	2	N	-0-				15
01	8060 X	3046	-0-	-5014	-0-	105	1	2941	2	N	-0-				15
02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	1417	1	3933	2	N	-0-	15	1		-0-
03	5859 X	2871	-0-	-2988	-0-	2871	2			N	-0-				-0-
04	5670 X	1742	-0-	-3928	-0-	440	1	1291	2	N	10	7	1		3
05	4123 X	2360	-0-	-1763	-0-	11	9	590	1	N	121	42	1		82
						133	9								

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696															
12	6851 X	2178	-0-	-4673	-0-	68	1	1964	2	N	133	113	1		24
01	6417 X	1932	-0-	-4485	-0-	146	9	62	1	N	115	114	1		25
02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	127	9	778	1	N	142	98	1		69
03	4619 X	2826	-0-	-1793	-0-	156	9	2713	2	N	103	115	2		57
04	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	820	1	117	9	N	106	131	1		32
*05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	795	1	34	9	N	31	42	1		21

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010																	
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10										RRCID -> 248628		COMPL. DATE 02/12/2009	TOTAL DEPTH 12500		PERF.11446 - 12054		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			

12		3100 X	727	-0-	-2373	-0-	24	1	703	2	N	-0-		48			
01		3100 X	330	-0-	-2770	-0-	11	1	319	2	N	-0-		48			
02		2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-	48 1	-0-			
03		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-		-0-			
04		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	549	1	1609	2	N	179	125 1	54			
							197	9									
*05		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	755	1	2095	2	N	121	93 1	82			
							133	9									

MAUDE B. TRAYLOR										WELL #: 2		RRCID -> 259742		COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 15226		PERF.10326 - 10538

12		2356 X	2189	-0-	-167	-0-	310	1	1794	2	N	77	175 1	17			
							85	9									
01		2356 X	2173	-0-	-183	-0-	310	1	1732	2	N	119		136			
							131	9									
02		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1295	2	66	9	N	60		196			
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	310	1	1366	2	N	69	175 1	90			
							76	9									
*04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	300	1	1297	2	N	54		144			
							59	9									
*05		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	310	1	1347	2	N	89	177 1	56			
							98	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475		RRCID -> 106827		COMPL. DATE 04/24/1983	TOTAL DEPTH 15302		PERF.10242 - 10274
TRAYLOR, MAUDE B.										WELL #: 1							

12		1519 N	1199	-0-	-320	-0-	103	1	1021	2	N	68	173 1	116			
							75	9									
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	78	1	685	2	N	32		148			
							35	9									
02		1316 N	807	-0-	-509	-0-	78	1	685	2	N	40		188			
							44	9									
03		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	135	1	982	2	N	48	170 1	66			
							53	9									
*04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	131	1	1105	2	N	48		114			
							53	9									
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		114			

TRAYLOR, M.B. EST.										WELL #: 2		RRCID -> 127387		COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH 11536		PERF.10430 - 10468

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

TRAYLOR, M.B. ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 154264		COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 12300		PERF.10400 - 10427

12		1426 N	1132	-0-	-294	-0-	98	1	1021	2	N	12		186			
							13	9									
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	74	1	721	2	N	31		217			
							34	9									
02		1120 N	828	-0-	-292	-0-	74	1	721	2	N	30	177 1	70			
							33	9									
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	132	1	1051	2	N	123		193			
							135	9									
*04		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	132	1	1216	2	N	66	165 1	94			
							73	9									
05		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		94			

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380										COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12145	PERF.	10566 - 10712
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			
12	2077 N	1882	-0-	-195	-0-	135	1	1652	2	N	86	215			
						95	9								
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	133	1	1914	2	N	75 181 1	109			
						83	9								
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	133	1	1914	2	N	54	163			
						59	9								
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	141	1	2112	2	N	86	249			
						95	9								
*04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	135	1	2317	2	N	64	132			
						70	9								
05	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT	132			

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313										COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10422 - 11673
12	2511 N	1871	-0-	-640	-0-	150	1	1633	2	N	80	148			
						88	9								
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	130	1	1640	2	N	72	220			
						79	9								
02	1988 N	1834	-0-	-154	-0-	130	1	1640	2	N	58 179 1	99			
						64	9								
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	139	1	2019	2	N	65	164			
						72	9								
*04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	79	1	1113	2	N	74 181 1	57			
						81	9								
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT	57			

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874										COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10520 - 10724
12	1488 X	1169	-0-	-319	-0-	20	1	1081	2	N	62	160			
						68	9								
01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	31	1	1391	2	N	70	230			
						77	9								
02	DLQ G-10	1525	-0-	1525	1525	31	1	1391	2	N	94 177 1	147			
						103	9								
03	DLQ G-10	835	-0-	835	2360	14	1	769	2	N	47 181 1	13			
						52	9								
04	DLQ G-10	1681	-0-	1681	4041	22	1	1583	2	N	69 177 1	86			
						76	9								
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4041					N	NO RPT	86			

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CALHOUN					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605										COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	7716 - 8332
12	6239	6239	-0-	-0-	-0-	6183	2	56	9	N	51	257			
						7127	2	48	9	N	44 187 1	114			
01	7175	7175	-0-	-0-	-0-	86	1	6498	2	N	27	141			
						30	9								
02	6614	6614	-0-	-0-	-0-	743	1	7293	2	N	25	166			
						28	9								
03	8064	8064	-0-	-0-	-0-	7102	2	28	9	N	25	191			
						7394	2	15	9	N	14	205			
04	7130	7130	-0-	-0-	-0-										
*05	7409	7409	-0-	-0-	-0-										

MAUDE B. TRAYLOR (7200)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		58429 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN							
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 6	RRCID -> 046118	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 8397	PERF. 7183	-	7191				
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		58429 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 9	RRCID -> 203117	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7490	-	7508				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		58429 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN							
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 30	RRCID -> 181999	COMPL. DATE 01/26/2001	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7974	-	8000				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 29	RRCID -> 198232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 7696	-	7714			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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					
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	126	1	253	2	Y	47	63	1	38
							52	9							
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	119	1	250	2	Y	49	43	1	44
							54	9							
02	DLQ	G-10	372	-0-	372	372	105	1	210	2	Y	52	39	1	57
							57	9							
03	796	N	424	-0-	-372	-0-	126	1	243	2	Y	50	76	1	31
							55	9							
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	120	1	229	2	Y	42	41	1	32
							46	9							
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	108	1	213	2	Y	52	19	1	65
							57	9							

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		//CONT.//		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		
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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		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		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		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		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-		N	77	44 1	38
						87 1	242 2				
						85 9					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	55	62 1	31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	57	71 1	17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18	23 1	12

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8562 - 8683	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	313 1	39 2	Y	35	29 1	11
						39 9					
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	428 1	34 2	Y	42	38 1	15
						46 9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47	39 1	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	38 1	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	43 1	11
*05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	170 1	473 2	Y	67	33 1	45
						74 9					
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	
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	296 1	615 2	Y	-0-		-0-
01	736	736	-0-	-0-	-0-	311 1	425 2	Y	-0-		-0-
02	755 R	755	-0-	-0-	-0-	200 1	555 2	Y	-0-		-0-
03	930	624	-0-	-306	-0-	624 2		Y	-0-		-0-
04	870 #	814	-0-	-56	-0-	207 1	607 2	Y	-0-		-0-
05	899 #	188	-0-	-711	-0-	50 1	138 2	Y	-0-		-0-
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 12		RRCID -> 200557		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8960 - 8976	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010													
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: B 6		RRCID -> 168333		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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						
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-		8	1	241	2	Y	203	168	1	46
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-		223	9	213	2	Y	243	237	1	52
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-		267	9	282	2	Y	284	197	1	139
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-		102	1	226	9	Y	205	230	1	114
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-		312	2	160	2	Y	152	220	1	46
*05	788 N	788	-0-	-0-	-0-		55	1	205	1	Y	13	50	1	9
							167	9							
							14	9							

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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30C		RRCID -> 162579		COMPL. DATE 11/06/1996			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
12 14B2 EXT	1007	158909	05/17/1996	5264	5200	- 5205				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05 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	PERF.		
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05 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								
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
12 14B2 EXT	26	261788	03/22/2011	6400	6322	- 6328				
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	N	388	402	1	78
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	N	388	434	1	32
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	N	113	115	1	30
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	N	120	107	1	43
*04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	N	30	32	1	41
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	N	30	29	1	42

MAURBRO (MARGINULINA 5100)		58449 380 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996								
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
12 14B DENY	908	201442	11/01/2003	6500	5186	- 5194				
12 14B DENY			-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01 14B DENY			-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02 14B DENY			-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 14B DENY			-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B DENY			-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID -> 138303		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH	PERF.		
BONNOT, LOUISE		1									
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	

MAURBRO (PRITCHETT)		58449 532 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996								
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
12 14B2 EXT	10	189446	02/04/2002	5227	4150	- 4157				
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03 14B DENY			-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04 14B DENY			-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

MAURBRO (PRITCHETT) //CONT.// 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
 STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAURBRO (5620 SAND) 58449 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 STRAUSS, MIKE WELL #: 20 F RRCID -> 187959 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5600 - 5602

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAURITZ (5700) 58469 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 FREDCO 284921
 MAURITZ, H. & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 074620 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	19592 #	12503	-0-	-7089	-0-	12442	2	61	9	N	55			195
01	18011 #	17143	-0-	-868	-0-	17012	2	131	9	N	119			314
02	16352 #	13249	-0-	-3103	-0-	12798	2	451	9	N	410	534	1	190
03	18104 #	13134	-0-	-4970	-0-	12470	2	664	9	N	604	345	1	449
04	17520 #	10130	-0-	-7390	-0-	9634	2	496	9	N	451	683	1	217
05	17143 #	9238	-0-	-7905	-0-	8635	2	603	9	N	548	523	1	242

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1714 N	1714	-0-	-0-	64	1	1650	9	N	1500	1518	175
01		1674 N	1532	-0-	-142	60	1		2	N	1337	1136	376
						1471	9						
02		1792 N	1448	-0-	-344	44	1	1404	9	N	1276	1226	426
03		2653 N	2653	-0-	-0-	103	1	32	2	N	2289	2270	445
						2518	9						
04		2543 N	2543	-0-	-0-	83	1	2460	9	N	2236	2252	429
05		1612 N	NO RPT	-0-	-1612					N	NO RPT		429

MAURITZ, WEST (6600)			58476 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336										
COMBS-PATMAN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	266681	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6542 - 6544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MAXINE, EAST (MACKHANK)			58526 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
DUTY GAS UNIT			WELL #:	5-C	RRCID ->	097328	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7214 - 7224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		248 N	186	-0-	-62	179	2	7	9	Y	6	4	6
01		130 N	130	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	1	3	4
						1	9						
02		183 N	183	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	5	4	5
						6	9						
03		229 N	229	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	3	4	4
						3	9						
04		120 N	113	-0-	-7	13	1	98	2	Y	2	2	4
						2	9						
*05		359 N	359	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	14	15	3
						15	9						

MAXINE, EAST (MASSIVE)			58526 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
DUTY GAS UNIT			WELL #:	5-T	RRCID ->	180278	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7214 - 7467	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
MATULA, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 221314 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7742 - 7747

M O	ALLOW 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

12	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2			Y	-0-			84
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			84
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			84
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			84
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			84
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-			84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-			48
01	341 N	121	-0-	-220	-0-	121	2			Y	-0-			48
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			48
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			48
04	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			48
*05	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			48

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

12	5177 X	4521	-0-	-656	-0-	4498	2	23	9	N	21			92
01	5084 X	4195	-0-	-889	-0-	4165	2	30	9	N	27	78	1	41
02	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5776	2	15	9	N	14			55
03	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6004	2	18	9	N	16	1	8	70
*04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5332	2	17	9	N	15			85
05	6417 X	4848	-0-	-1569	-0-	4825	2	23	9	N	21			106

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			114
01	2542 X	215	-0-	-2327	-0-	30	1	185	2	N	-0-			114
02	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	113	1	1165	2	N	-0-			114
03	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	134	1	1343	2	N	-0-			114
04	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	145	1	1535	2	N	-0-			114
*05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	179	1	1923	2	N	-0-			114

MAXINE, EAST (9100)		58526 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 3 U		RRCID -> 115714		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8766 - 9198	
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
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KIDD PRODUCTION CO.		458825		RRCID -> 149025		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9184 - 9196		
SULLIVAN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 149025		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9184 - 9196		
12	4216 X	3472	-0-	-744	-0-	103 1	3336 2	Y	30	30	1	-0-
01	4216 X	3837	-0-	-379	-0-	115 1	3722 2	Y	-0-			-0-
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	100 1	3245 2	Y	76	76	1	-0-
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	111 1	3594 2	Y	50			50
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	110 1	3570 2	Y	30			80
05	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	105 1	3379 2	Y	36	92	1	24

SULLIVAN UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221029		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9039 - 9048		
12	3100 N	1751	-0-	-1349	727	50 1	1618 2	Y	75	62	1	191
01	2647 N	1920	-0-	-727	-0-	52 1	1684 2	Y	167	273	1	85
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	184 9	1387 2	Y	83	80	1	88
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	43 1	1604 2	Y	128	93	1	123
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	91 9	1638 2	Y	208	220	1	111
*05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	49 1	1512 2	Y	238	223	1	126

SULLIVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250834		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 10304		PERF. 9009 - 9032		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	22 1	718 2	Y	50	50	1	-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	55 9	605 2	Y	50	50	1	-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	19 1	511 2	Y	50	50	1	-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	55 9	451 2	Y	75	75	1	-0-
05	744 N	570	-0-	-174	-0-	13 1	472 2	Y	75	75	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8700)																
ACOCK OPERATING LIMITED																
HERRING RANCH 67-1																
58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
003596																
WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	2	61	9	N	55			195
01		1922 X	1059	-0-	-863	-0-	-0-	1022	2	37	9	N	34			229
02		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	2	44	9	N	40	172	1	97
03		2387 X	1695	-0-	-692	-0-	-0-	1644	2	51	9	N	46			143
*04		2310 X	1233	-0-	-1077	-0-	-0-	1186	2	47	9	N	43			186
05		2635 X	665	-0-	-1970	-0-	-0-	628	2	37	9	N	34			220

MATULA, ROBERT																
WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680																
12		682 X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2	15	9	N	14			99
01		682 X	586	-0-	-96	-0-	-0-	562	2	24	9	N	22	95	1	26
02		616 X	578	-0-	-38	-0-	-0-	564	2	14	9	N	13			39
03		682 X	640	-0-	-42	-0-	-0-	628	2	12	9	N	11			50
*04		660 X	619	-0-	-41	-0-	-0-	606	2	13	9	N	12			62
05		682 X	604	-0-	-78	-0-	-0-	585	2	19	9	N	17			79

HERRING RANCH 67																
WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678																
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING RANCH -A-																
WELL #: 6704 RRCID -> 163108 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8684 - 8704																
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2013 - P & A 03-01-13																

FAULCONER, VERNON E., INC.																
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT																
263701																
WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

PAWLIK-GODFREY GU																
WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731																
12	1240	X	48	-0-	-1192	-0-	-0-	32	1	16	2	N	-0-			102
01	1240	X	130	-0-	-1110	-0-	-0-	18	1	112	2	N	-0-			102
02	1120	X	713	-0-	-407	-0-	-0-	63	1	650	2	N	-0-			102
03	1147	X	1083	-0-	-64	-0-	-0-	98	1	985	2	N	-0-			102
04	1110	X	1105	-0-	-5	-0-	-0-	95	1	1010	2	N	-0-			102
05	775	X	710	-0-	-65	-0-	-0-	61	1	649	2	N	-0-			102

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KIDD PRODUCTION CO. 458825
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	27	1	895	2	Y	35	152	1			30
01	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	39	9	1173	2	Y	132					162
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	145	9	735	2	Y	-0-	102	1			60
03	961 N	774	-0-	-187	-0-	22	1	719	2	Y	30					90
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	33	9	840	2	Y	31					121
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	25	1	772	2	Y	36	92	1			65
						34	9									
						24	1									
						40	9									

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

12	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	2	Y	125	125	1			-0-
01	1085 X	748	-0-	-337	-0-	138	9	673	2	Y	50	50	1			-0-
02	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	20	1	1020	2	Y	50	50	1			-0-
03	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	55	9	2038	2	Y	50	50	1			-0-
04	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	63	1	7392	2	Y	75	75	1			-0-
*05	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	228	1	7223	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
						223	1									
						83	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

12	8928 X	1499	-0-	-7429	-0-	620	1	879	2	N	-0-					149
01	8928 X	1159	-0-	-7769	-0-	400	1	758	2	N	1					150
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	1	9	1922	2	N	19					169
03	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	560	1	6648	2	N	64					233
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	21	9	2152	2	N	15					248
*05	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	600	1	5835	2	N	142	190	1	1	8	199
						17	9									
						620	1									
						156	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MCCOMBS ENERGY, LTD.				541739									
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183193	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8264	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2852 X	1938	-0-	-914	-0-	180	1	1749	2	N	8		205
01	2852 X	1770	-0-	-1082	-0-	199	1	1549	2	N	20		225
02	2296 X	1920	-0-	-376	-0-	153	1	1721	2	N	42	189 1	78
03	2294 X	1972	-0-	-322	-0-	181	1	1778	2	N	12		90
04	2130 X	1541	-0-	-589	-0-	172	1	1273	2	N	44		134
05	2139 X	2021	-0-	-118	-0-	174	1	1759	2	N	80		214

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	5983 X	5706	-0-	-277	-0-	533	1	5162	2	N	10		220
01	6603 X	4510	-0-	-2093	-0-	514	1	3988	2	N	7		227
02	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	491	1	5512	2	N	12		239
03	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	532	1	5241	2	N	13	173 1	79
04	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	518	1	3846	2	N	12		91
*05	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	512	4	5427	2	N	28		119

MAXINE, EAST (9500)				58526 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3-L	RRCID ->	159161	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9500 - 9543	
12	5208 #	4272	-0-	-936	-0-	4185	2	87	9	Y	79	95 1	129
01	5208 #	3665	-0-	-1543	-0-	356	1	3226	2	Y	75	83 1	121
02	4620 #	4151	-0-	-469	-0-	418	1	3647	2	Y	78	83 1	116
03	5115 #	4521	-0-	-594	-0-	486	1	3977	2	Y	53	88 1	81
04	4950 #	4206	-0-	-744	-0-	468	1	3592	2	Y	133	86 1	128
05	4588 #	4171	-0-	-417	-0-	423	1	3656	2	Y	84	173 1	39

MAXINE, EAST (9700)				58526 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ACOCK OPERATING LIMITED				003596									
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	178915	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9632 - 9644	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

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
12	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2721 2	44 9	N	40			239
01	4223	4223	-0-	-0-	-0-	4188 2	35 9	N	32			271
02	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	2278 2	23 9	N	21			292
03	2759 #	2162	-0-	-597	-0-	2123 2	39 9	N	35	180 1		147
04	3900	2121	-0-	-1779	-0-	2088 2	33 9	N	30			177
05	4030	1558	-0-	-2472	-0-	1536 2	22 9	N	20			197

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

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
12	3624	3624	-0-	-0-	-0-	3554 2	70 9	Y	64	81 1		109
01	4124	4124	-0-	-0-	-0-	397 1	3597 2	Y	118	92 1		135
02	4124 #	4431	-0-	307	307	447 1	3898 2	Y	78	89 1		124
03	4124 #	4548	-0-	424	731	489 1	4008 2	Y	46	89 1		81
04	4926 R	4195	-0-	-731	-0-	467 1	3582 2	Y	133	86 1		128
05	4898 #	3963	-0-	-935	-0-	403 1	3480 2	Y	73	164 1		37

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
*05	14B2 EXT		-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	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO (FRIO 6530) 58693 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 UNITED OPERATING, LLC 877448
 DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 094863 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6532 - 6535

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XPLORE OPERATING, LLC		946023		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584			
12	3999 X	3212	-0-	-787	-0-	3212	2	N	-0-		-0-
01	3999 X	3452	-0-	-547	-0-	3452	2	N	-0-		-0-
02	3612 X	3177	-0-	-435	-0-	3177	2	N	-0-		-0-
03	3999 X	3302	-0-	-697	-0-	3302	2	N	-0-		-0-
04	3360 X	3249	-0-	-111	-0-	3249	2	N	-0-		-0-
05	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2	N	-0-		-0-

MAYO (3600)		58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC		238981									
MEYER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

MAYO (3650)		58693 238		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867									
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 147360		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 3661 - 3669			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYO (4600)		58693 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 20 H		RRCID -> 089245		COMPL. DATE 08/06/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4582 - 4586			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2013 - PLUGGED 12/19/13											

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYO (5300 FRIO)		//CONT.//		58693 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867						
RATLIFF, GENE -C-				WELL #: 4	RRCID -> 063894	COMPL. DATE 12/30/2011	TOTAL DEPTH 6744	PERF. 5397	- 5401	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAYO (5930)				58693 850	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
WOODS				WELL #: 1	RRCID -> 162504	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5897	- 5899	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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				
M	O	ALLOW 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

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RELIANCE ENERGY, INC.			700995												
REAGAN, M.			WELL #: 1		RRCID -> 198568			COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 16075 PERF.15200 - 15336				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C.			703236												
MCCASKILL			WELL #: 1		RRCID -> 269580			COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902				
12	16368	X	10521	-0-	-5847	-0-	10448	3	73	9	N	66	3	8	138
01	14539	X	9484	-0-	-5055	-0-	9441	3	43	9	N	39	5	8	172
02	9408	X	4231	-0-	-5177	-0-	4179	3	52	9	N	47			219
03	10509	X	7096	-0-	-3413	-0-	6985	3	111	9	N	101	179	1	2 8 139
04	10170	X	6281	-0-	-3889	-0-	6181	3	100	9	N	91	178	1	4 8 48
05	10509	X	4602	-0-	-5907	-0-	4537	3	65	9	N	59	2	8	105

SCS OPERATING COMPANY, LLC			760232												
SCOTT			WELL #: 1		RRCID -> 192557			COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT			WELL #: 2		RRCID -> 194120			COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 17507 PERF.12784 - 12819				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
SCS OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		760232										
SCOTT		WELL #:		3	RRCID ->	207420	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	15675	PERF.14980 - 15294			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552					CNTY: GOLIAD					
HILBRICH				WELL #:	2	RRCID ->	191553	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	15600	PERF.15358 - 15370		
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-	49		
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	49		
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT	49		
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	49		
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	49		
05	DELQ	PR	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		
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-		
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	DELQ	PR	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		
12	310	X	177	-0-	-133	-0-	177	2		N	-0-	40		
01	279	X	137	-0-	-142	-0-	137	2		N	-0-	40		
02	168	X	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT	40		
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	40		
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	40		
05	DELQ	PR	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		
12	1302	X	696	-0-	-606	-0-	641	2	55	9	50	559		
01	1302	X	544	-0-	-758	-0-	501	2	43	9	39	598		
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					NO RPT	598		
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					NO RPT	598		
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					NO RPT	598		
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	598		

MCCASKILL (REKLAW 2ND)				58932 106	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
HILBRICH-SELLERS				WELL #:	3 U	RRCID ->	075358	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	9711	PERF. N/A		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196		
05	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2553	2553	-0-	-0-	18855	2511 2	42 9	N	38	242
01	1976	1976	-0-	-0-	18855	1930 2	46 9	N	42	284
02	1456	NO RPT	-0-	-1456	17399			N	NO RPT	284
03	1612	NO RPT	-0-	-1612	15787			N	NO RPT	284
04	1560	NO RPT	-0-	-1560	14227			N	NO RPT	284
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT	284

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400)		58932 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
HILBRICH-SELLER		WELL #: 3 L		RRCID -> 092726		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 19		RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (1800)		59371 119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
APACHE CORPORATION		027200								
MCFADDIN "A"		WELL #: 29		RRCID -> 163820		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCFADDIN (1800)		//CONT.//		59371 119	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
MCFADDIN "A"		WELL #:		18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1498 - 1502				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN		WELL #:		512	RRCID ->	046870	COMPL. DATE	08/13/1969	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 1892 - 1902				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLAY PASTURE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	241918	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2092 - 2108				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC FADDIN		WELL #: 514		RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 2185 - 2220		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500)		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
APACHE CORPORATION		027200										
MCFADDIN "A"		WELL #: 43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2590 - 2593		
12	11 N	NO RPT	-0-	-0-	-11			N	NO RPT			-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-0-	-3			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	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 #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		1763	1763	-0-	-0-	-0-	186	1	1577	2	N	-0-	-0-	
01		1550	1511	-0-	-39	-0-	517	1	994	2	N	-0-	-0-	
*02		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	303	1	486	2	N	-0-	-0-	
							283	5						
*03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	238	1	479	2	N	-0-	-0-	
							782	5						
*04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	265	1	310	2	N	-0-	-0-	
							219	5						
*05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	208	1	176	2	N	-0-	-0-	
							228	5						

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364														
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364														
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN (2900)												
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
MCFADDIN 836010												
WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		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												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		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												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN (3000)												
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
MCFADDIN 836010												
WELL #: 141 RRCID -> 043457 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1925 - 1935												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN												
WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006												
12		2325 #	1568	-0-	-757	-0-	165	1	1403	2	N	-0-
01		1984 #	1831	-0-	-153	-0-	626	1	1205	2	N	-0-
*02		1260 #	1146	-0-	-114	-0-	324	1	519	2	N	-0-
							303	5				
*03		1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	258	1	520	2	N	-0-
							850	5				
*04		1530 #	820	-0-	-710	-0-	274	1	320	2	N	-0-
							226	5				
*05		1829 #	880	-0-	-949	-0-	299	1	254	2	N	-0-
							327	5				

MCFADDIN (3100)												
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
MCFADDIN 836010												
WELL #: 17 RRCID -> 145851 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3110 - 3115												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN (3100)		//CONT.//		59371 442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010									
MCFADDIN		WELL #:		506	RRCID ->	161748	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3137 - 3140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		328364									
FAGAN		WELL #:		4	RRCID ->	234401	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	3190 - 4080	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010									
MCFADDIN		WELL #:		115 G	RRCID ->	002750	COMPL. DATE	01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3182 - 3192	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:		5	RRCID ->	205465	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3180 - 3184	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN			WELL #: 158		RRCID -> 116177		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5811		PERF. 3378 - 3388
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3587 - 3593	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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 #:		179	RRCID ->	220556	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3594 - 3598
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
12		2615 X	2615	-0-	-0-	276 1	2339 2	N	-0-		-0-
01		1576 X	1576	-0-	-0-	539 1	1037 2	N	-0-		-0-
*02		1008 X	940	-0-	-68	266 1	426 2	N	-0-		-0-
						248 5					
*03		1440 X	1440	-0-	-0-	228 1	460 2	N	-0-		-0-
						752 5					
*04		2520 X	807	-0-	-1713	269 1	315 2	N	-0-		-0-
						223 5					
*05		2604 X	797	-0-	-1807	271 1	230 2	N	-0-		-0-
						296 5					

MCFADDIN		WELL #:		182	RRCID ->	247617	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	3812	PERF. 3591 - 3596
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG		-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		972	RRCID ->	185214	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	4507	PERF. 4070 - 4072
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #: 175		RRCID -> 161085		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4594 - 4693		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	2050	NO RPT	-0-	-2050	-0-		N	NO RPT		-0-
04	6150	NO RPT	-0-	-6150	-0-		N	NO RPT		-0-
05	6355	NO RPT	-0-	-6355	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (5250) T-C OIL COMPANY, LLC OCONNOR		59371 718 833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN (5400 UPPER) GREAT BAY OPERATIONS, LLC FAGAN		59371 782 328364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
		WELL #:	18	RRCID ->	252334	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5145 - 5150			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID ->	253009	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	5493	PERF.	5447 - 5452			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN (5500) GREAT BAY OPERATIONS, LLC FAGAN C		59371 816 328364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
		WELL #:	16	RRCID ->	270976	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5398 - 5402			
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5884					N	NO RPT			-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5884					N	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5884					N	NO RPT			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5884					N	NO RPT			-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5884					N	NO RPT			-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5884					N	NO RPT			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC MCFADDIN		836010 WELL #: 1062		RRCID ->	207118	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5505 - 5508			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5510)		59371 833		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364														
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 263017		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5502 - 5506								
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
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7

MCFADDIN (5600)		59371 884		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
APACHE CORPORATION		027200														
MCFADDIN, J.A. "A"		WELL #: 41		RRCID -> 225876		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #: 164		RRCID -> 145885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6000		PERF. 5581 - 5587		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MC FADDIN		WELL #: 1057		RRCID -> 206485		COMPL. DATE		04/06/2004		TOTAL DEPTH		5879		PERF. 5572 - 5612		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	1003	-0-	-0-	1003				1003	341 1	289 2				-0-
											373 5					

MCFADDIN (5700)		59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924														
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658								
12	2759	X	2626	-0-	-133	-0-				48 1	2578 2	N	-0-			30
01	2759	X	2328	-0-	-431	-0-				745 1	1583 2	N	-0-			30
02	2492	X	1673	-0-	-819	-0-				24 1	1649 2	N	-0-			30
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-				2864 2		N	-0-			30
04	2550	X	2453	-0-	-97	-0-				133 1	2320 2	N	-0-			30
05	2635	X	1824	-0-	-811	-0-				348 1	1476 2	N	-0-			30

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		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (3750)		59373 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 62 U		RRCID -> 153223		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 3728 - 3734		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: 67		RRCID -> 173466		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN -B-		WELL #: 1U		RRCID -> 150730		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4250 - 4254	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: 62-L		RRCID -> 152623		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: 7		RRCID -> 142292		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)		59373 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN -A-		WELL #: 66		RRCID -> 162223		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: A 73		RRCID -> 250603		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5060)		59373 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN -B-		WELL #: 1-L		RRCID -> 147648		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5062 - 5076	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #: 59		RRCID -> 174677		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: 74		RRCID -> 261290		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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		
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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)		59373 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 78		RRCID -> 267054		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5321 - 5328		
12		4123 #	3481	-0-	-642	-0-	3481	2	N	-0-		-0-
01		3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	990	-0-	990	990	44	1	N	-0-		-0-
05		DLQ G-10	990	-0-	990	1980	44	1	N	-0-		-0-

MCFADDIN, NORTH (5300, GAS)		59373 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TOP OP, L.L.C.		862562										
MCCANN, CARRIZO		WELL #: 3		RRCID -> 178232		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 5156 - 5174		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 65		RRCID -> 160255		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321				
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		862562										
MCCAN		WELL #: T 5		RRCID -> 232306		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5404 - 5406				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCAN		WELL #: R 1 T		RRCID -> 259551		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5400)		59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 64		RRCID -> 151960		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		862562										
MCCAN		WELL #: T 8		RRCID -> 246666		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5163 - 5165				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-					-0-

TOP OP, L.L.C.		862562		MCCAN		WELL #: T 4		RRCID -> 230247		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 6339		PERF. 5582 - 5584		
12	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
01	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
02	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
*03	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
*04	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
*05	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968		PERF. 5597 - 5602						
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (6000)		59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
AGOLL, INC.		008725														
BAUER		WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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							
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN, NW. (4510)		59375 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215													
DHB		WELL #: 4R		RRCID -> 245944		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4578 - 4580							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22 6			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCFADDIN, NW. (4600)		59375 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 43		RRCID -> 056733		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, N. W. (4800)		59375 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 61		RRCID -> 145091		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	177	1	N	-0-			-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	404	1	N	-0-			-0-
*03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	532	1	N	-0-			-0-
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			-0-
*05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
DHB		WELL #: 7		RRCID -> 219348		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6120				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER)		59507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
MCNEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238793		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4951 - 4980		
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
12	341 #	257	-0-	-84	-0-	233 2	24 9	N	22			161
01	372 #	339	-0-	-33	-0-	313 2	26 9	N	24	161 1		24
02	336 #	315	-0-	-21	-0-	290 2	25 9	N	23			47
03	372 #	351	-0-	-21	-0-	319 2	32 9	N	29			76
04	370 R	370	-0-	-0-	-0-	330 2	40 9	N	36	6 1		106
*05	513 R	513	-0-	-0-	-0-	480 2	33 9	N	30			136

MCKEE (PETTUS)		59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857										
RAMSEY, GRACE		WELL #: 2A		RRCID -> 143368		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3292 - 4392		
M												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKINNEY (WILCOX)		59658 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253815		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 15400		PERF. 12316 - 12422		
M												
12	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
01	465 N	204	-0-	-261	-0-	204 2		N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
03	465 N	339	-0-	-126	-0-	339 2		N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
*05	310 N	171	-0-	-139	-0-	171 2		N	-0-			-0-

MCNEILL (YEGUA 5300)		59934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
HATCHER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265034		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5431 - 5436		
M												
12	6169	387	-0-	-5782	-0-	218 1	159 2	N	9			37
						10 9						
01	6169	414	-0-	-5755	-0-	263 1	116 2	N	32			69
						35 9						
02	5572	123	-0-	-5449	-0-	26 1	65 2	N	29			98
						32 9						
03	3348 #	189	-0-	-3159	-0-	141 2	48 9	N	44			142
04	570 #	83	-0-	-487	-0-	66 2	17 9	N	15			157
05	403 #	111	-0-	-292	-0-	69 2	42 9	N	38	167 1		28

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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014								
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66

MALONE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996								
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-					113
*01	4662	X	-0-	-0-	-4662	-0-				N	-0-					113
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113

EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025								
12	1767	X	1517	-0-	-250	-0-	175	1	1342	2	N	-0-				24
01	1860	X	1413	-0-	-447	-0-	169	1	1244	2	N	-0-				24
02	1456	N	1312	-0-	-144	-0-	135	1	1177	2	N	-0-				24
03	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	139	1	1222	2	N	-0-				24
04	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	168	1	1119	2	N	-0-				24
05	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	166	1	1155	2	N	-0-				24

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260688		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146								
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	41	1	5584	2	N	-0-				13
01	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	55	1	9006	2	N	-0-				13
02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	37	1	8157	2	N	-0-				13
03	6479	X	5863	-0-	-616	-0-	28	1	5834	2	N	1				14
							1	9								
04	7410	X	5381	-0-	-2029	-0-	32	1	5349	2	N	-0-				14
05	7657	X	5024	-0-	-2633	-0-	31	1	4993	2	N	-0-				14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014 - W/O TO 02-272363

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

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
12	4278 #	3240	-0-	-1038	-0-	24 1	3216 2	N	-0-			-0-
01	4278 #	2458	-0-	-1820	-0-	15 1	2443 2	N	-0-			-0-
02	3932 R	3932	-0-	-0-	-0-	18 1	3911 2	N	3			3
						3 9						
03	4154 #	3292	-0-	-862	-0-	16 1	3276 2	N	-0-			3
04	5886	5886	-0-	-0-	-0-	35 1	5849 2	N	2			5
						2 9						
*05	6654	6654	-0-	-0-	-0-	657 1	5997 2	N	-0-			5

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

12	01	02	03	04	05	PLG	RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

12	01	02	03	04	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

12	01	02	03	04	05	X	9292	-0-	-225	-0-	438 1	8854 2	N	-0-	144
12	9517	X	9292	-0-	-225	-0-	438 1	8854 2	N	-0-				144	
01	9517	X	9223	-0-	-294	-0-	425 1	8797 2	N	1				145	
							1 9								
02	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	397 1	13192 2	N	4				149	
							4 9								
03	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	443 1	14821 2	N	6				155	
							7 9								
04	9930	X	9550	-0-	-380	-0-	414 1	9135 2	N	1				156	
							1 9								
05	14198	X	9356	-0-	-4842	-0-	427 1	8928 2	N	1				157	
							1 9								

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

12	01	02	03	04	*05	X	4794	-0-	-352	-0-	35 1	4759 2	N	-0-	185
12	5146	X	4794	-0-	-352	-0-	35 1	4759 2	N	-0-				185	
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	43 1	7039 2	N	2				187	
							2 9								
02	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	53 1	11551 2	N	8				195	
							9 9								
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	61 1	12857 2	N	10				205	
							11 9								
04	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	651 1	8487 2	N	2				207	
							2 9								
*05	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	673 1	8609 2	N	14				221	
							15 9								

MEDIO CREEK (4100)		//CONT.//		60198 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254723	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	4142 - 4152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	262028	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	4192 - 4199		
12	9052 X	7648	-0-	-1404	-0-	672	1	6974	2	N	2			21
01	9052 X	8057	-0-	-995	-0-	665	1	7392	2	N	-0-			21
02	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	609	1	10781	2	N	4			25
03	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	691	1	14756	2	N	3			28
04	7950 X	7324	-0-	-626	-0-	640	1	6683	2	N	1			29
05	9765 X	7569	-0-	-2196	-0-	662	1	6907	2	N	-0-			29

MEDIO CREEK (4300)		60198 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
MEGO RESOURCES, LLC		559362												
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	234182	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	4184 - 4190		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	255115	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4235 - 4251		
12	9847 X	9847	-0-	-0-	B	-0-	1139	1	8705	2	N	3		112
01	9444 X	9444	-0-	-0-	B	-0-	1129	1	8309	2	N	5		117
02	10051 X	10051	-0-	-0-	B	-0-	1032	1	9016	2	N	3		120
03	11317 X	11317	-0-	-0-	B	-0-	1155	1	10161	2	N	1		121
04	10200 X	8293	-0-	-1907	B	-0-	1082	1	7207	2	N	4		125
05	10912 X	9008	-0-	-1904	B	-0-	1130	1	7876	2	N	2		127

MEDIO CREEK (4380)		60198 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE					
MEGO RESOURCES, LLC		559362												
SASSER		WELL #:		6	RRCID ->	263059	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	4966	PERF.	4378 - 4390		
12	775 #	519	-0-	-256	-0-	83	1	436	3	N	-0-			25
01	775 #	168	-0-	-607	-0-	16	1	152	3	N	-0-			25
02	644 #	25	-0-	-619	-0-	12	1	13	3	N	-0-			25
03	713 #	60	-0-	-653	-0-	6	1	54	3	N	-0-			25
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			25
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			25

MEDIO CREEK, EAST (2900)		60200 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
EDWARDS		WELL #:	2	RRCID ->	255742	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 2785 - 2788	
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2013 - P&A 03-06-2013											

MELON CREEK		60364 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
THOMAS O'CONNOR 'D'		WELL #:	5	RRCID ->	182449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5851	PERF. 5756 - 5841	
*06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*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-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS O'CONNOR "D"		WELL #:	4	RRCID ->	250850	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	5964	PERF. 5678 - 5692	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MELON CREEK (5870)		60364 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #:	56	RRCID ->	270895	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	6222	PERF. 5876 - 5903	
12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	45	33 1	12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12 1	-0-
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MELROSE (SLICK-WILCOX) NELSON, JAMES L. ELS, HENRY		60378 568 604295	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2	125
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2	125
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	125
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2	125
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2	125
*05	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2855 2 45 9 N	13

MELROSE (9500) UNIT PETROLEUM COMPANY BLUNTZER		60378 900 877099	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9588 - 9650
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	N	109
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	109
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	109
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	109
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	109
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	109

MELROSE, E. (PETTUS) LAGUNA OIL & GAS CORP. KARNEI, WM.		60379 500 482320	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4520 - 4524
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

MESCALERO (WILCOX J SAND) B.P. PRODUCTIONS INC. POWELL, GENTRY		60750 800 040797	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9380 - 9501
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	22

MEYERSVILLE (MASSIVE I) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		60934 248 531085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8590 - 8600
12	4030 X	1422	-0-	-2608	-0-	40 1 17 9	85
01	4030 X	1852	-0-	-2178	-0-	40 1 17 9	100
02	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	40 1 11 9	110
03	DLQ G-10	4146	-0-	4146	6169	60 1 17 9	125
04	9765 X	3596	-0-	-6169	-0-	60 1 53 9	-0-
*05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	60 1 44 9	40

MEYERSVILLE (MASSIVE II)										60934 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: DE WITT							
HARKINS & COMPANY, ETAL										357120									
DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1										WELL #: 1 T		RRCID -> 003178		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8657 - 8662	
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							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)										60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.										147715									
FARRIS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 198737		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9698 - 9740	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			110							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			110							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			110							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			110							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			110							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			110							

FARRIS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 202861		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11766		PERF.10246 - 10257	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			23							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			23							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			23							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			23							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			23							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			23							

HURD ENTERPRISES, LTD.										419886									
KORNFUEHRER										WELL #: 2 C		RRCID -> 216611		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9757 - 9785	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-							

MORITZ-WENDEL										WELL #: 1		RRCID -> 249299		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9657 - 9726	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			113							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			113							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	120	233	1	-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-							
PLUGGED AND ABANDONED										06/01/2014									

MORITZ-WENDEL										WELL #: 3		RRCID -> 250814		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9642 - 9671	
12	434	X	255	-0-	-179	B	-0-	255	2	N	-0-	102							
01	465	X	175	-0-	-290	B	-0-	175	2	N	-0-	102							
02	420	X	-0-	-0-	-420	B	-0-			N	34	136	1	-0-					
03	465	X	-0-	-0-	-465	B	-0-			N	-0-	-0-		-0-					
04	330	X	-0-	-0-	-330	B	-0-			N	-0-	-0-		-0-					
05	248	X	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-	-0-		-0-					
PLUGGED AND ABANDONED										06/01/2014									

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)		//CONT.//		60934 496	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA		
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.//		419886								
GREEN-MAEKER		WELL #:		2	RRCID ->	261420	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8832 - 8835
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
12	744 X	602	-0-	-142 B	-0-	602 2		N	-0-			37
01	744 X	11	-0-	-733 B	-0-	11 2		N	-0-			37
02	364 X	-0-	-0-	-364 B	-0-			N	-0-			37
03	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			37
04	570 X	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			37
05	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			37

MEYERSVILLE, E. (MASSIVE WLCX.1ST)				60935 608	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA		
ABACO OPERATING, LLC				000894								
CHALOUPKA		WELL #:		1	RRCID ->	267874	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8532 - 8828
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
12	8618 #	5065	-0-	-3553	-0-	248 1	4756 3	N	55	180 1		64
01	8525 #	5438	-0-	-3087	-0-	61 9	5128 3	N	56			120
02	5796	4224	-0-	-1572	-0-	248 1	3948 3	N	47			167
03	6417	5782	-0-	-635	-0-	62 9	5511 3	N	134			301
04	7889	7889	-0-	-0-	-0-	124 1	7644 3	N	114	178 1		237
05	5425 #	NO RPT	-0-	-5425	-0-	147 9		N	NO RPT			237

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
05	0 N	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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			
12	217 X	112	-0-	-105	-0-		112	3		N	-0-				-0-
01	403 X	31	-0-	-372	-0-		31	3		N	-0-				-0-
02	364 X	77	-0-	-287	-0-		77	3		N	-0-				-0-
03	403 X	2	-0-	-401	-0-		2	3		N	-0-				-0-
04	120 X	49	-0-	-71	-0-		49	3		N	-0-				-0-
05	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

MEYERSVILLE, EAST (8225)		60935 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 047992		COMPL. DATE 03/11/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)		60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797													
JABLONSKI		WELL #: 1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7810 -		7815			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2		N	-0-				160
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744	2		N	-0-				160
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	2		N	-0-				160
05	620 N	438	-0-	-182	-0-		438	2		N	-0-				160

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J)		60936 712		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478													
CRAIN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 175313		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 9213 -		9221			
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	2				174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174

MEYERSVILLE, UPPER (WILCOX 8000)		60941 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478													
CRAIN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 075232		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 8007 -		8021			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)
MILAGRO EXPLORATION, LLC
BAKER, E.

61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
566789
WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	59	1	244	2	N	-0-					22
01	403 #	142	-0-	-261	-0-	27	1	115	2	N	-0-					22
02	364 #	196	-0-	-168	-0-	39	1	157	2	N	-0-					22
03	403 #	33	-0-	-370	-0-	7	1	26	2	N	-0-					22
04	300 #	101	-0-	-199	-0-	19	1	82	2	N	-0-					22
05	310 #	205	-0-	-105	-0-	39	1	163	2	N	-0-	3				25
						3	9									

MIKESKA (PETTUS)
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC
HAILEY

61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
178417
WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-

HAILEY

WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKESKA (WILCOX)
ROYKO OIL COMPANY
PAGAN, JOHN S.

61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
732198
WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MIKESKA (YEGUA 4990)
VISTATEX ENERGY LLC
BENNETT-STATE G.U.

61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
886279
WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) MILAGRO EXPLORATION, LLC E. BAKER GAS UNIT		61311 675 566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
		WELL #:	3	RRCID ->	175924	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11928 - 11960		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

E. BAKER GAS UNIT		61311 800 886279		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
		WELL #:	4	RRCID ->	226073	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12022 - 12040		
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	144	1	598	2	N	-0-	60
01	558	N	445	-0-	-113	-0-	85	1	360	2	N	-0-	60
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	117	1	471	2	N	-0-	60
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	145	1	525	2	N	2	62
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	124	1	542	2	N	-0-	62
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	87	1	367	2	N	-0-	62

MIKESKA (10280) VISTATEX ENERGY LLC BENNETT STATE		61311 800 886279		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
		WELL #:	1	RRCID ->	111599	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	10284 - 10294		
12	7511		7511	-0-	-0-	-0-	783	1	6678	2	Y	45	109
01	8644		8644	-0-	-0-	-0-	903	1	7697	2	Y	40	120 1 29
02	8543		8543	-0-	-0-	-0-	893	1	7617	2	Y	30	59
03	9134		9134	-0-	-0-	-0-	949	1	8096	2	Y	81	126 1 14
04	9380		9380	-0-	-0-	-0-	976	1	8324	2	Y	73	87
*05	9580		9580	-0-	-0-	-0-	1000	1	8530	2	Y	45	116 1 16

MIKESKA (10500) VISTATEX ENERGY LLC BENNETT STATE GAS UNIT		61311 900 886279		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
		WELL #:	2	RRCID ->	112998	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10575 - 10585		
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	326	1	2782	2	Y	19	46
01	3100	X	2559	-0-	-541	-0-	267	1	2278	2	Y	13	36 1 23
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	87	1	748	2	Y	9	32
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	275	1	2350	2	Y	27	43 1 16
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	390	1	3330	2	Y	30	46
05	2325	X	781	-0-	-1544	-0-	81	1	694	2	Y	5	30 1 21

BENNETT STATE GAS UNIT		61311 900 886279		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
		WELL #:	3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10476 - 10500		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (10500) //CONT.// 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 886279
 BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	195	1	1670	2	Y		11	26
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	Y	9	25 1	10
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	78	1	672	2	Y	6		16
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	87	1	750	2	Y	-0-		16
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	582	2	Y	-0-		16
05	775 N	640	-0-	-135	-0-	67	1	573	2	Y	-0-	16 1	-0-

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

12	713 N	606	-0-	-107	-0-	118	1	488	2	N	-0-		137
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	141	1	596	2	N	-0-		137
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	119	1	479	2	N	-0-		137
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	124	1	449	2	N	7		144
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	134	1	585	2	N	-0-		144
*05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	149	1	623	2	N	-0-		144

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

12	2046 #	1669	-0-	-377	-0-	551	1	1078	2	N	36	194 1	299
01	2046 #	1644	-0-	-402	-0-	551	1	1037	2	N	51		350
02	1848 #	1670	-0-	-178	-0-	497	1	1137	2	N	33		383
03	1767 #	1542	-0-	-225	-0-	551	1	950	2	N	37	183 1	237
04	1650 #	1430	-0-	-220	-0-	533	1	868	2	N	26		263
05	1860 #	1635	-0-	-225	-0-	551	1	1045	2	N	35		298

MILLER (5210) 61450 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 HUNT, WILLIAM W. JR. WELL #: 1 D RRCID -> 112743 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 2520 - 4498

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VISTATEX ENERGY LLC 886279
 PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MINERAL (MACKHANK, LO.)														
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
BAST, C. H. - MINERAL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864														
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

MINERAL (MASSIVE)														
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
PAGE/MINERAL UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853														
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
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	445	2	3	9	N	3			198
01	992 N	626	-0-	-366	-0-	625	2	1	9	N	1			199
02	476 N	380	-0-	-96	-0-	379	2	1	9	N	1			200
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	427	2	21	9	N	19	189	1	30
04	600 N	363	-0-	-237	-0-	357	2	6	9	N	5			35
*05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3			38

MINERAL, N. (800)														
EXPANDING EXPLORATION INC.														
BRASHEAR ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828														
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL, NORTH (9750)														
WOFFORD, C. J.														
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME														
WELL #: 935452 RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754														
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

SPARKMAN, PORTER L.														
WELL #: 1 RRCID -> 106006 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9694 - 9732														
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRASHEAR ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760														
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
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			49
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

MINERAL, NORTH (9750) //CONT.// 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WOFFORD, C. J. //CONT.// 935452
 SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL, NORTH (9850) 61822 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WOFFORD, C. J. 935452
 SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: 2 RRCID -> 138926 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9943 - 9968

12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
 ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL, WEST (7900) 61828 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
 LANGTRY-SHIRLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256871 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3840 - 3844

12		1426 N	1067	-0-	-359	-0-	565	2	502	9	N	456	517	1			242
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	643	2	496	9	N	451	338	1			355
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	555	2	553	9	N	503	507	1			351
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	638	2	494	9	N	449	514	1			286
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	566	2	578	9	N	525	344	1			467
05		1240 N	1045	-0-	-195	-0-	550	2	495	9	N	450	668	1			249

MINERAL, WEST (11000)		61828 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
GOREE		WELL #: 1		RRCID -> 228510		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996			
M	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
12	4247 X	2069	-0-	-2178 B	-65410	2048	2	21	9	N	38
01	4247 X	2147	-0-	-2100 B	-65410	2097	2	50	9	N	83
02	2408 X	1637	-0-	-771 B	-65410	1636	2	1	9	N	84
03	2170 X	1985	-0-	-185 B	-65410	1922	2	63	9	N	141
04	2100 X	1800	-0-	-300 B	-65410	1758	2	42	9	N	19
05	2139 X	1875	-0-	-264 B	-65410	1875	2			N	19

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BEAN, C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105752		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	94
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	94
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				43	1	51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	51
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2014 - P&A 01/17/14											

MINOAK (SLICK 7300)		61963 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ROCK RESOURCES, INC.		722939									
WOLTERS, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 064534		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A			
12	7874 X	6980	-0-	-894	-0-	112	1	6755	2	N	144
01	7874 X	6097	-0-	-1777	-0-	113	9				
02	DLQ G-10	4925	-0-	4925	4925	99	1	5898	2	N	54
03	DLQ G-10	6767	-0-	6767	11692	100	9				
04	17730 X	6038	-0-	-11692	-0-	85	1	4721	2	N	162
*05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	119	9				
						110	1	6512	2	N	111
						145	9				
						103	1	5807	2	N	47
						128	9				
						51	1	2920	2	N	92
						50	9				

MISSION RIVER		62136 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 212390		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	105	77	1	64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	99	80	1	83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	93	73	1	103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86	90	1	99
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	108	80	1	128

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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MISSION RIVER (5800)		62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
SCANIO/SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 226852		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
MISSION RIVER (6000)		62136 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #: B 3		RRCID -> 190357		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MISSION RIVER (6100)		62136 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SCANIO SHELTON		WELL #: 3		RRCID -> 252998		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51

MISSION RIVER (6100)		//CONT.//		62136 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
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
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

MISSION RIVER (6300)				62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
SCANIO-SHELTON		WELL #:		2	RRCID ->	205677	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6300 - 6310
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	114	81	1		66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	100	81	1		85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	98	76	1		107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	49	74	1		82
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	98	79	1		126

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-			-0-	

MISSION RIVER (6300)		//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
SNOWDEN, H. W.				798720									
MITCHELL -B-				WELL #: 2	RRCID -> 003421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6274 - 6278			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MISSION RIVER (6400)				62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
SCANIO SHELTON				WELL #: 5	RRCID -> 222184	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6336 - 6348			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551									
SCANIO/SHELTON				WELL #: 4	RRCID -> 207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 6294 - 6296			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MISSION RIVER (7200)				62136 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551									
SCANIO/SHELTON				WELL #: 10	RRCID -> 243787	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7239 - 7241			
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	131	88	1	47
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43	75	1	15
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	30	1	20
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	9	1	26
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	38	1	4
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	10	1	13
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			
12	0	W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MISSION RIVER (8300 VKSBG) HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO / SHELTON		62136 858 385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
WELL #: 6		RRCID -> 223050		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8330 - 8339								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8406 - 8477						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	445	360	1			134
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255	385	1			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	170	1			39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	287	265	1			61
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	223	1			11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	123	1			54

MISSION RIVER (8400) HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO/SHELTON		62136 924 385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
WELL #: 7		RRCID -> 221611		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8414 - 8420								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 234544		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8385 - 8490						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCANIO-HAWN		WELL #: 1		RRCID -> 235535		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8469 - 8472						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 11		RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8444 - 8457						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)													62150 025 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MILAGRO EXPLORATION, LLC													566789						
COOLEY, M.E.													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			40					
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-			40					
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-			40					
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	2			42					
						2	9												
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-			42					
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			42					

MISSION VALLEY (2460)													62150 055 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
UNION GAS OPERATING COMPANY													876500						
JIMMIE													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

MISSION VALLEY (8300)													62150 380 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MILAGRO EXPLORATION, LLC													566789						
COOLEY, M.E.													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	2	N	-0-			-0-					
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-			-0-					
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	N	-0-			-0-					
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	N	-0-			-0-					
04	450 N	380	-0-	-70	-0-	31	1	349	2	N	-0-			-0-					
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	34	1	384	2	N	-0-			-0-					

MISSION VALLEY (10,220)													62150 600 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
MODERN EXPLORATION, INC.													573226						
MISSION VALLEY													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
12	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7341	2	171	9	N	155	182	1	205					
01	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6781	2	185	9	N	168	181	1	192					
02	21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	20874	2	408	9	N	371	379	1	184					
03	11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11578	2	278	9	N	253	370	1	67					
04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	211	178	1	100					
05	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			100					

UNION GAS OPERATING COMPANY													876500						
WATTS-GISLER													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
12	25172 X	20367	-0-	-4805	-0-	1585	1	18512	3	Y	245	297	1	37					
						270	9												
01	23312 X	20510	-0-	-2802	-0-	1648	1	18617	3	Y	223	157	1	103					
						245	9												
02	DLQ G-10	18598	-0-	18598	18598	1569	1	16795	3	Y	213	160	1	156					
						234	9												
03	34011 X	15413	-0-	-18598	-0-	1422	1	13825	3	Y	151	147	1	160					
						166	9												
*04	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	1558	1	14878	3	Y	164	150	1	174					
						180	9												
05	20584 X	13548	-0-	-7036	-0-	1083	1	12331	3	Y	122	142	1	154					
						134	9												

MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.//		62150	600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500										
DREYER, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	179397	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9760 - 9839		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

12		22041 X	21877	-0-	-164	-0-	1677	1	19708	3	Y	447	481 1	111
							492	9						
01		21979 X	20910	-0-	-1069	-0-	1653	1	18778	3	Y	435	395 1	151
							479	9						
02	DLQ	G-10	20398	-0-	20398	20398	1696	1	18260	3	Y	402	493 1	60
							442	9						
03		42044 X	21646	-0-	-20398	-0-	1970	1	19273	3	Y	366	360 1	66
							403	9						
*04		21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	1973	1	18947	3	Y	350	367 1	49
							385	9						
05		22599 X	21992	-0-	-607	-0-	1728	1	19785	3	Y	435	352 1	132
							479	9						

OHRT-HEINOLD		WELL #:		1	RRCID ->	180862	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10070 - 10149		
12		16895 X	14836	-0-	-2059	-0-	1223	1	13479	3	N	122	194 1	150
							134	9						
01		15996 X	14722	-0-	-1274	-0-	1253	1	13355	3	N	104	185 1	69
							114	9						
02	DLQ	G-10	14037	-0-	14037	14037	1252	1	12646	3	N	126		195
							139	9						
03		29127 X	15090	-0-	-14037	-0-	1469	1	13480	3	N	128	183 1	140
							141	9						
*04		14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	1466	1	13208	3	N	117	187 1	70
							129	9						
05		15531 X	14827	-0-	-704	-0-	1251	1	13433	3	N	130		200
							143	9						

OHRT-ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	181425	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10102 - 10178		
12		15190 X	11183	-0-	-4007	-0-	923	1	10177	3	N	75	189 1	38
							83	9						
01		12245 X	11285	-0-	-960	-0-	958	1	10220	3	N	97		135
							107	9						
02	DLQ	G-10	11282	-0-	11282	11282	1011	1	10214	3	N	52		187
							57	9						
03		23616 X	12334	-0-	-11282	-0-	1204	1	11052	3	N	71	199 1	59
							78	9						
*04		12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	1223	1	11021	3	N	65		124
							72	9						
05		12493 X	11183	-0-	-1310	-0-	945	1	10150	3	N	80		204
							88	9						

WALTER EXPLORATION COMPANY		895231												
WALTER RUSCHHAUPT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208143	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9894 - 9916		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
WALTER EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		895231									
RUSCHAUP				WELL #:	9	RRCID ->	212603	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	12503	PERF.10016 - 10039	
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17 7		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MISSION VALLEY (11,900 WILCOX)				62150 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
WALTER EXPLORATION COMPANY				895231									
RUSCHAUP, S. F.				WELL #:	1	RRCID ->	032829	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	15019	PERF.11918 - 11936	
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	50 1	77 2	Y	-0-				-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	50 1	143 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	123	-0-	123	123	50 1	73 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	150	-0-	150	273	50 1	100 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	169	-0-	169	442	50 1	119 2	Y	-0-				-0-
*05	617 N	175	-0-	-442	-0-	50 1	125 2	Y	-0-				-0-
MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800)				62152 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT					
BOBCAT OPERATING				077686									
BITTERLY				WELL #:	1C	RRCID ->	087841	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2753 - 2763	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MISSION VALLEY, N (FRIO 3000)				62152 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BOBCAT OPERATING				077686									
BITTERLY				WELL #:	2	RRCID ->	116611	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3168 - 3171	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880									
MCCRABB RANCH				WELL #:	1 T	RRCID ->	233877	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3246 - 3256	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
PAMETA OIL COMPANY				637449									
BITTERLY				WELL #:	1 T	RRCID ->	112990	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 3002 - 3010	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, N. (2800)		62152 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
MCCRABB RANCH		WELL #:	1 C	RRCID ->	233874	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2822 - 2824	
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)		62157 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
COOLEY, M. E.		WELL #:	7	RRCID ->	178472	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9082 - 9087	
M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)		62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
GREEN-MAEKER		WELL #:	1	RRCID ->	250546	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8372 - 8379	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2014												

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
JACOBS, MATILDA		566789										
		WELL #:	1 B	RRCID ->	003431	COMPL. DATE	03/31/1950	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	8905 - 8955	
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
COOLEY, M. E.		566789										
		WELL #:	1	RRCID ->	194567	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10142 - 10200	
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
12	3627 X	3428	-0-	-199	-0-	266	1	3064	2	Y	89	151 1 97
						98	9					
01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	345	1	3439	2	Y	94	130 1 61
						103	9					
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	243	1	2807	2	Y	20	81
						22	9					
03	3534 X	3162	-0-	-372	-0-	232	1	2833	2	Y	88	136 1 33
						97	9					
04	3420 X	3241	-0-	-179	-0-	262	1	2939	2	Y	36	69
						40	9					
*05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	304	1	3412	2	Y	135	204
						149	9					

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.//													62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
XTO ENERGY INC.													945936														
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	* * 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												
12		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	588	1	2668	3	Y	27	178	1	46												
							30	9																			
01		3472 X	2919	-0-	-553	-0-	508	1	2380	3	Y	28			74												
							31	9																			
02	DLQ	G-10	2665	-0-	2665	2665	437	1	2213	3	Y	14			88												
							15	9																			
03	DLQ	G-10	2638	-0-	2638	5303	340	1	2270	3	Y	25			113												
							28	9																			
04		7723 X	2420	-0-	-5303	-0-	308	1	2022	3	Y	82			195												
							90	9																			
05		3286 X	2589	-0-	-697	-0-	330	1	2148	3	Y	101			296												
							111	9																			

MISSION VALLEY, W.(MIOCENE 1350)													62157 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP													531085														
JACOBS, MATILDA ESTATE													WELL #:		1A	RRCID ->	069113	COMPL. DATE	01/24/1975	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	1258 - 1262				
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
PLUGGED AND ABANDONED_____													12/19/2013		- PLUGGED 12/19/13												

JACOB, MATILDA													WELL #:		2	RRCID ->	079247	COMPL. DATE	09/24/1978	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1255 - 1278	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
PLUGGED AND ABANDONED_____													12/17/2013		- PLUGGED 12/17/13									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)													62157 499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
HURD ENTERPRISES, LTD.													419886														
DREIER													WELL #:		4	RRCID ->	254578	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	11294	PERF.	9990 - 10028				
12		3100 N	5068	-0-	1968	1968	5031	2	37	9	N	34	181	1	108												
01		3100 N	5132	-0-	2032	4000	5063	2	69	9	N	63			171												
02		2800 N	4409	-0-	1609	5609	4333	2	76	9	N	69	180	1	60												
03		10397 X	4788	-0-	-5609	-0-	4724	2	64	9	N	58			118												
04		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4504	2	55	9	N	50			168												
*05		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4295	2	80	9	N	73			241												

MILAGRO EXPLORATION, LLC													566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
JACOB													WELL #:		1	RRCID ->	178817	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	10082 - 10132
12		6510 X	6196	-0-	-314	-0-	494	1	5696	2	N	5	172	1	70								
							6	9															
01		6510 X	6445	-0-	-65	-0-	587	1	5854	2	N	4			74								
							4	9															
02		5880 X	5763	-0-	-117	-0-	459	1	5297	2	N	6			80								
							7	9															
03		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	539	1	6575	2	N	54			134								
							59	9															
04		6240 X	6139	-0-	-101	-0-	503	1	5635	2	N	1			135								
							1	9															
05		6448 X	5695	-0-	-753	-0-	465	1	5220	2	N	9			144								
							10	9															

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2077 X	1894	-0-	-183	-0-	150	1	1731	2	N	12	154	1	47	
01	2077 X	1847	-0-	-230	-0-	13	9	1676	2	N	3			50	
02	1876 X	1232	-0-	-644	-0-	168	1	1125	2	N	8			58	
03	2015 X	1956	-0-	-59	-0-	3	9	1801	2	N	6			64	
04	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	148	1	1878	2	N	16			80	
05	1891 X	1863	-0-	-28	-0-	7	9	1689	2	N	22			102	

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
COOLEY, M. E. WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	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

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6944 X	6651	-0-	-293	-0-	648	1	5997	2	N	5			108	
01	7068 X	5641	-0-	-1427	-0-	6	9	5009	2	N	-0-			108	
02	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	632	1	6494	2	N	3			111	
03	7936 X	6895	-0-	-1041	-0-	3	9	6193	2	N	10			121	
04	7680 X	5679	-0-	-2001	-0-	691	1	5072	2	N	-0-			121	
05	7905 X	6505	-0-	-1400	-0-	11	9	5823	2	N	-0-			121	

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	N	-0-			20	
01	379 X	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-			20	
02	280 X	189	-0-	-91	-0-	10	1	179	2	N	-0-			20	
03	341 X	173	-0-	-168	-0-	11	1	162	2	N	-0-			20	
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	81	1	1197	2	N	-0-			20	
*05	478 X	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	-0-			20	

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789												
COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	589 N	349	-0-	-240	-0-	22	1	327	2	N	-0-	26
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	23	1	287	2	N	-0-	26
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	N	-0-	26
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-	26
04	300 N	162	-0-	-138	-0-	10	1	152	2	N	-0-	26
05	372 N	96	-0-	-276	-0-	6	1	90	2	N	-0-	26

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729												
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550												
12	3007 X	1548	-0-	-1459	-0-	1534	2	14	9	N	13	133
01	2728 X	1723	-0-	-1005	-0-	1712	2	11	9	N	10	143
02	2464 X	1874	-0-	-590	-0-	1861	2	13	9	N	12	155
03	2108 X	1398	-0-	-710	-0-	1389	2	9	9	N	8	163
04	1680 X	1279	-0-	-401	-0-	1268	2	11	9	N	10	173
05	2077 X	1481	-0-	-596	-0-	1481	2			N	-0-	173

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550												
12	1488 X	926	-0-	-562	-0-	909	2	17	9	N	15	133
01	1488 X	1139	-0-	-349	-0-	1131	2	8	9	N	7	140
02	1344 X	1042	-0-	-302	-0-	1029	2	13	9	N	12	152
03	1178 X	849	-0-	-329	-0-	843	2	6	9	N	5	157
04	1110 X	889	-0-	-221	-0-	878	2	11	9	N	10	167
05	1147 X	690	-0-	-457	-0-	688	2	2	9	N	2	169

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549												
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3796	2	61	9	N	55	318
01	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2594	2	53	9	N	48	180 1 186
02	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2752	2	33	9	N	30	216
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4508	2	47	9	N	43	181 1 78
04	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2366	2	61	9	N	55	133
*05	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1671	2	18	9	N	16	149

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526												
12	1054 X	710	-0-	-344	-0-	664	2	46	9	N	42	139
01	1054 X	954	-0-	-100	-0-	858	2	96	9	N	87	179 1 47
02	1008 X	719	-0-	-289	-0-	680	2	39	9	N	35	82
03	1116 X	665	-0-	-451	-0-	629	2	36	9	N	33	115
04	1080 X	792	-0-	-288	-0-	761	2	31	9	N	28	143
05	961 X	636	-0-	-325	-0-	567	2	69	9	N	63	206

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554												
12	4371 X	1335	-0-	-3036	-0-	1322	2	13	9	N	12	87
01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4962	2	29	9	N	26	113
02	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7136	2	67	9	N	61	174
03	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8280	2	22	9	N	20	171 1 23
04	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6530	2	20	9	N	18	41
05	6820 X	5780	-0-	-1040	-0-	5758	2	22	9	N	20	61

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
 MORITZ-WENDEL WELL #: 2 RRCID -> 236105 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10534 - 10586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	806 X	281	-0-	-525	-0-	281	2		N	-0-			19
01	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			19
02	560 X	288	-0-	-272	-0-	288	2		N	-0-			19
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	19	7	-0-
04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2014

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

12	1767 X	978	-0-	-789	-0-	978	2		N	-0-			168
01	1922 X	1668	-0-	-254	-0-	1668	2		N	-0-			168
02	1736 X	1585	-0-	-151	-0-	1585	2		N	-0-			168
03	1922 X	1220	-0-	-702	-0-	1220	2		N	-0-			168
04	1620 X	790	-0-	-830	-0-	790	2		N	-0-			168
*05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			168

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	278	2	Y	23	1	1	25
						25	9							
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	65	52	1	38
						72	9							
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	3			41
						3	9							
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	22	1	270	2	Y	-0-	38	1	3
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	24	1	264	2	Y	-0-			3
*05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	Y	-0-			3

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5673 X	5513	-0-	-160	-0-	573	1	4851	2	N	81	167 1	71
01	5673 X	4944	-0-	-729	-0-	89	9	4291	2	N	85		156
02	5124 X	4730	-0-	-394	-0-	94	9	4166	2	N	72	160 1	68
03	5549 X	5242	-0-	-307	-0-	485	1	4626	2	N	81	141 1	8
04	5340 X	5154	-0-	-186	-0-	79	9	4602	2	N	76		84
05	5518 X	4975	-0-	-543	-0-	468	1	4473	2	N	75		159
						84	9						
						419	1						
						83	9						
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514													
12	930 X	876	-0-	-54	-0-	70	1	806	2	N	-0-		111
01	930 X	890	-0-	-40	-0-	80	1	800	2	N	9		120
02	840 X	718	-0-	-122	-0-	10	9	653	2	N	7		127
03	966 X	966	-0-	-0-	-0-	57	1	883	2	N	10	124 1	13
04	870 X	716	-0-	-154	-0-	8	9	657	2	N	-0-		13
05	899 X	636	-0-	-263	-0-	72	1	584	2	N	-0-		13
						11	9						
						59	1						
						52	1						
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926													
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	44	1	549	2	N	18		67
01	589 X	490	-0-	-99	-0-	20	9	402	2	N	45		112
02	532 X	417	-0-	-115	-0-	38	1	370	2	N	14		126
03	620 X	526	-0-	-94	-0-	50	9	462	2	N	22		148
04	600 X	400	-0-	-200	-0-	32	1	348	2	N	22		170
05	620 X	431	-0-	-189	-0-	15	9	380	2	N	20		190
						40	1						
						24	9						
						28	1						
						24	9						
						29	1						
						22	9						
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500													
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD			
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500																
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000													TOTAL DEPTH 10400		PERF.10230 - 10250	
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			
12	15221 X	13338	-0-	-1883	-0-	1059	1	12029	3	Y	227	244 1	68			
01	14105 X	12902	-0-	-1203	-0-	1056	1	11601	3	Y	223	202 1	89			
02	DLQ G-10	12154	-0-	12154	12154	1046	1	10889	3	Y	199	244 1	44			
03	25194 X	13040	-0-	-12154	-0-	1228	1	11611	3	Y	183	180 1	47			
*04	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	1228	1	11398	3	Y	175	183 1	39			
05	13454 X	13179	-0-	-275	-0-	1072	1	11868	3	Y	217	176 1	80			

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004													TOTAL DEPTH 11320		PERF.10520 - 10530	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004													TOTAL DEPTH 11350		PERF.10222 - 10238	
12	5177 X	4159	-0-	-1018	-0-	361	1	3737	3	Y	55	65 1	8			
01	4619 X	3866	-0-	-753	-0-	346	1	3470	3	Y	45	32 1	21			
02	DLQ G-10	3751	-0-	3751	3751	353	1	3346	3	Y	47	34 1	34			
03	7697 X	3946	-0-	-3751	-0-	404	1	3487	3	Y	50	40 1	44			
*04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	424	1	3592	3	Y	40	39 1	45			
*05	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	375	1	3787	3	Y	53	47 1	51			

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004													TOTAL DEPTH 10550		PERF.10172 - 10188	
12	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	1047	1	11735	3	Y	207	223 1	65			
01	14322 X	11552	-0-	-2770	-0-	958	1	10388	3	Y	187	170 1	82			
02	DLQ G-10	10841	-0-	10841	10841	946	1	9712	3	Y	166	204 1	44			
03	12689 X	1848	-0-	-10841	-0-	176	1	1646	3	Y	24	24 1	44			
*04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-		44			
*05	17210 X	17210	-0-	-0-	-0-	1419	1	15499	3	Y	265	215 1	94			

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231													TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9894 - 10451	
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004																
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	50	1	114	2	N	-0-		35			
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	50	1	195	2	N	-0-		35			
02	DLQ G-10	160	-0-	160	160	50	1	110	2	N	-0-		35			
03	DLQ G-10	211	-0-	211	371	50	1	161	2	N	-0-		35			
04	DLQ G-10	212	-0-	212	583	50	1	162	2	N	-0-		35			
*05	818 N	235	-0-	-583	-0-	50	1	185	2	N	-0-		35			

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. (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
12	6634 X	6051	-0-	-583	-0-	1086	1	4922	3	N	39			213
01	6634 X	5364	-0-	-1270	-0-	43	9	939	1	N	23	181	1	55
02	5992 X	5741	-0-	-251	-0-	25	9	905	1	N	224	180	1	99
03	6045 X	5512	-0-	-533	-0-	246	9	711	1	N	54			153
04	5608 X	5055	-0-	-553	-0-	59	9	663	1	N	34			187
05	5766 X	5325	-0-	-441	-0-	37	9	695	1	N	101	186	1	102
						111	9							
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090														
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	888	1	4026	3	N	76	186	1	78
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	84	9	883	1	N	67			145
02	5488 X	3972	-0-	-1516	-0-	74	9	616	1	N	210	180	1	175
03	6076 X	3975	-0-	-2101	-0-	231	9	512	1	N	43			218
04	4961 X	4175	-0-	-786	-0-	47	9	542	1	N	67	177	1	108
05	5053 X	4476	-0-	-577	-0-	74	9	576	1	N	137	187	1	58
						151	9							
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719														
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	1165	1	5282	3	N	107			230
01	5828 X	5600	-0-	-228	-0-	118	9	963	1	N	111	178	1	163
02	5264 X	5089	-0-	-175	-0-	122	9	825	1	N	74			237
03	5828 X	5377	-0-	-451	-0-	81	9	687	1	N	97	181	1	153
04	5640 X	5158	-0-	-482	-0-	107	9	671	1	N	72			225
05	5890 X	5077	-0-	-813	-0-	79	9	655	1	N	148	183	1	190
						163	9							

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	403 N	13	-0-	-390	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			4
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	2	Y	-0-			4
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-			4
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-			4
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-			4
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-			4

MISSION VALLEY, W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			152
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			152
02	196 #	162	-0-	-34	-0-	162	2			N	-0-			152
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-			152
04	210 #	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-			152
05	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-			152

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000) 62157 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
COOLEY, M. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066509 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P & A 02-08-13

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

12	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	Y	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	12	1	15	2	Y	-0-			-0-

MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	175	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	55	-0-	-162	-0-	19	1	36	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

MONSON (QUEEN CITY)		//CONT.//		62508 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	206853	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	5271 -	5300	
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
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	21 1	291 2	Y		-0-			-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	31 1	312 2	Y		-0-			-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	40 1	233 2	Y		-0-			-0-
03		310 N	83	-0-	-227	-0-	29 1	54 2	Y		-0-			-0-
04		330 N	97	-0-	-233	-0-	51 1	46 2	Y		-0-			-0-
05		310 N	177	-0-	-133	-0-	78 1	99 2	Y		-0-			-0-

GAUNTT, RUBY		WELL #:		3	RRCID ->	212777	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	3630 -	3650
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONSON		WELL #:		4	RRCID ->	220900	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5290 -	5316
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	N		-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 2	N		-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N		-0-			-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N		-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N		-0-			-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N		-0-			-0-

MONSON		WELL #:		2	RRCID ->	222479	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5255 -	5280
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	N		-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N		-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N		-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N		-0-			-0-
05	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
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	172	333 1		128
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	192	164 1		156
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	200			356
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	98	363 1		91
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

NEW-HENDERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216104	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10734 -	10834
12	6634 X	5000	-0-	-1634	-0-	434 1	4409 3	N	143	195 1			32
01	6169 X	4389	-0-	-1780	-0-	157 9	3842 2	N	128				160
02	5572 X	3868	-0-	-1704	-0-	406 1	3381 2	N	112	190 1			82
03	5859 X	3671	-0-	-2188	-0-	141 9	3176 2	N	94				176
04	5040 X	3366	-0-	-1674	-0-	364 1	2850 2	N	100				276
05	4991 X	3720	-0-	-1271	-0-	123 9	3161 2	N	114	192 1			198
						392 1							
						103 9							
						406 1							
						110 9							
						434 1							
						125 9							

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		62518 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.//		870354										
SCHINDLER, GILBERT		WELL #:		2	RRCID ->	267345	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11295	PERF.10246 - 11112	
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
12		2418 X	1740	-0-	-678	-0-	434 1	1278 2	N	25		111
							28 9					
01		2015 X	1516	-0-	-499	-0-	434 1	1064 2	N	16		127
							18 9					
02	DLQ	G-10	1072	-0-	1072	1072	130 1	923 2	N	17		144
							19 9					
03	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	2369	155 1	1122 2	N	18		162
							20 9					
*04		2300 N	1029	-0-	-1271	1098	1009 2	20 9	N	18		180
*05		2190 N	1092	-0-	-1098	-0-	155 1	913 2	N	22		202
							24 9					

VALENCE OPERATING COMPANY		881167				CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	250787	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	10532	PERF.10286 - 10296	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37

MONT (WILCOX 10,900)		62518 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354										
MONT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	203645	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	15200	PERF.10926 - 10941	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
05	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	
12		29574 X	25318	-0-	-4256	-0-	24585 2	733 9	N	666	778 1	61
01		28737 X	25559	-0-	-3178	-0-	24838 2	721 9	N	655	582 1	134
02	DLQ	G-10	22340	-0-	22340	22340	21706 2	634 9	N	576	564 1	146
03	DLQ	G-10	20056	-0-	20056	42396	19478 2	578 9	N	525	579 1	92
*04		44201 X	1805	-0-	-42396	-0-	1760 2	45 9	N	41		133
*05		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3694 2	107 9	N	97		230

BUJNOCH-HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	267873	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	11333	PERF.10909 - 10922	
12		29016 X	25101	-0-	-3915	-0-	24479 2	622 9	N	565	578 1	153
01		28241 X	23783	-0-	-4458	-0-	23171 2	612 9	N	556	577 1	132
02	DLQ	G-10	22476	-0-	22476	22476	21912 2	564 9	N	513	385 1	260
03	DLQ	G-10	26124	-0-	26124	48600	25499 2	625 9	N	568	576 1	252
*04		75702 X	27102	-0-	-48600	-0-	26440 2	662 9	N	602	570 1	284
*05		26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	25733 2	658 9	N	598	756 1	126

MONTEOLA (EDWARDS)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
BOONE SWD 816437												
WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380												
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOODY RANCH												
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
MOODY RANCH 665867												
WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A												

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOODY RANCH (7300)												
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
MOODY RANCH 665867												
WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432												

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOONEY, E. (YEGUA 5450)												
CICO OIL & GAS COMPANY 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
FOSTER, WM. C. 153410												
WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452												

12	3511	3511	-0-	-0-	-0-	33	1	3478	2	N	-0-	-0-
01	3475	3475	-0-	-0-	-0-	33	1	3442	2	N	-0-	-0-
02	2983	2983	-0-	-0-	-0-	29	1	2954	2	N	-0-	-0-
03	3308	3308	-0-	-0-	-0-	32	1	3276	2	N	-0-	-0-
04	3215	3215	-0-	-0-	-0-	32	1	3183	2	N	-0-	-0-
*05	3286	3286	-0-	-0-	-0-	32	1	3254	2	N	-0-	-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)												
MOOSE OPERATING CO., INC. 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
SMOTHERS 582558												
WELL #: 2 RRCID -> 170224 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3527 PERF. 3078 - 3080												

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC												
DENNEY 802627												
WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778												

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORALES (FRIO E)			62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
ASSOCIATED MINERALS INTEREST			035520										
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-			WELL #:	5	RRCID ->	121874	COMPL. DATE	07/21/1986	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3592 - 3600	
M	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (FRIO 3870)			62795 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
SV ENERGY COMPANY, LLC			831396										
GOFF MILLER PRODUCTION UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	270610	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3857 - 3861	
M	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
12	8525	-0-	-0-	-8525	-0-				N	-0-			-0-
01	8525	-0-	-0-	-8525	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-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 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
MORALES (3260)		62795 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570									
SLAZENGER FRIO		WELL #:	1	RRCID ->	250785	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	960	1	4814	2	N	57	207
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	2399	1	3750	2	N	63	186 1 84
02	DLQ	G-10	5344	-0-	5344	5344	861	1	4428	2	N	50	134
03	DLQ	G-10	5529	-0-	5529	10873	463	1	4993	2	N	66	200
04	16231	X	5358	-0-	-10873	-0-	381	1	4919	2	N	53	185 1 68
*05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	2136	1	1230	2	N	36	104

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF. 13195 - 13548

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	99	1	154	2	N	-0-	-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	N	-0-	-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-	-0-
04	240	N	124	-0-	-116	-0-	9	1	115	2	N	-0-	-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			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

12	4619	X	4228	-0-	-391	-0-	4081	2	147	9	N	134	309
01	4619	X	3978	-0-	-641	-0-	3853	2	125	9	N	114	423
02	4032	X	3598	-0-	-434	-0-	3465	2	133	9	N	121	363 1 181
03	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	3720	2	127	9	N	115	296
04	4080	X	3227	-0-	-853	-0-	3135	2	92	9	N	84	380
05	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	3757	2	117	9	N	106	356 1 130

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORALES, NORTH (1250)		62797 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
BRINKERHOFF OIL COMPANY		093408									
BORCHERS, O. R. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	096493	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	1284 - 1294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
WILLIAMS		1		RRCID ->	224928	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9124 - 9134
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	116 1	1800 2	N	150 175 1	94
01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	165 9 104 1	1052 2	N	98	192
02	1932	N	1333	-0-	-599	-0-	108 9 120 1	1063 2	N	136 179 1	149
03	2077	N	1235	-0-	-842	-0-	150 9 100 1	1000 2	N	123 180 1	92
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	135 9 120 1	1450 2	N	105	197
*05	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	116 9 120 1	1000 2	N	82 179 1	100
							90 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
12	28458	X	8899	-0-	-19559	-0-	229 1	8670 3	N	-0-	-0-
01	28458	X	10931	-0-	-17527	-0-	233 1	10698 3	N	-0-	-0-
02	24080	X	22104	-0-	-1976	-0-	550 1	21554 3	N	-0-	-0-
03	25048	X	11114	-0-	-13934	-0-	321 1	10793 3	N	-0-	-0-
04	16470	X	18	-0-	-16452	-0-	1 1	17 3	N	-0-	-0-
05	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-			N	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
STILES GAS UNIT		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	* * 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

12		20243 X	19045	-0-	-1198	-0-	488	1	18465	3	N	84	151
							92	9					
01		21824 X	17845	-0-	-3979	-0-	378	1	17376	3	N	83	234
							91	9					
02		22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	557	1	21816	3	N	94	182 1
							103	9					146
03		22692 X	21216	-0-	-1476	-0-	609	1	20508	3	N	90	236
							99	9					
04		21960 X	21159	-0-	-801	-0-	698	1	20372	3	N	81	178 1
							89	9					139
*05		22948 X	22948	-0-	-0-	-0-	784	1	22077	3	N	79	218
							87	9					

BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	236152	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	14653	PERF.14112	- 16729	
12		37603 X	33001	-0-	-4602	-0-	850	1	32151	3	N	-0-	-0-
01		37603 X	32476	-0-	-5127	-0-	691	1	31785	3	N	-0-	-0-
02		33964 X	30548	-0-	-3416	-0-	761	1	29787	3	N	-0-	-0-
03		34472 X	32596	-0-	-1876	-0-	940	1	31656	3	N	-0-	-0-
04		33360 X	33034	-0-	-326	-0-	1095	1	31939	3	N	-0-	-0-
05		33821 X	32136	-0-	-1685	-0-	1102	1	31034	3	N	-0-	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3		WELL #:		1	RRCID ->	236866	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	14765	PERF.14808	- 16338	
12		32519 X	32519	-0-	-0-	-0-	837	1	31682	3	N	-0-	-0-
01		32921 X	32921	-0-	-0-	-0-	700	1	32221	3	N	-0-	-0-
02		28211 X	28211	-0-	-0-	-0-	702	1	27509	3	N	-0-	-0-
03		28249 X	28249	-0-	-0-	-0-	815	1	27434	3	N	-0-	-0-
04		8100 X	5	-0-	-8095	-0-	5	3			N	-0-	-0-
05		8370 X	2	-0-	-8368	-0-	2	3			N	-0-	-0-

BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	237044	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	15350	PERF.14450	- 16200	
12		9114 X	3351	-0-	-5763	-0-	86	1	3265	3	N	-0-	-0-
01		9114 X	8511	-0-	-603	-0-	181	1	8330	3	N	-0-	-0-
02		8232 X	4824	-0-	-3408	-0-	120	1	4704	3	N	-0-	-0-
03		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	203	1	6835	3	N	-0-	-0-
04		8250 X	6228	-0-	-2022	-0-	206	1	6022	3	N	-0-	-0-
05		8525 X	6135	-0-	-2390	-0-	210	1	5925	3	N	-0-	-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	237207	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	14494	PERF.14470	- 16063	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	270	-0-	270	270	270	3			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	263	-0-	263	533	9	1	254	3	Y	-0-	-0-

STILES GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	237662	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	14492	PERF.14425	- 17246	
12		49476 X	35335	-0-	-14141	-0-	910	1	34425	3	N	-0-	-0-
01		49476 X	44273	-0-	-5203	-0-	942	1	43331	3	N	-0-	-0-
02		44492 X	41084	-0-	-3408	-0-	1023	1	40061	3	N	-0-	-0-
03		43595 X	43595	-0-	-0-	-0-	1257	1	42338	3	N	-0-	-0-
04		42840 X	38490	-0-	-4350	-0-	1276	1	37214	3	N	-0-	-0-
05		45477 X	40490	-0-	-4987	-0-	1389	1	39101	3	N	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	730	-0-	730	730	19	1	625	3	Y	78	78
						86	9					
04	14B2 EXT	2434	-0-	2434	3164	80	1	2329	3	Y	23	85 1 16
						25	9					
05	14B2 EXT	35	-0-	35	3199	1	1	34	3	Y	-0-	16
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909												
12	7378 X	6402	-0-	-976	-0-	165	1	6237	3	N	-0-	-0-
01	7533 X	6924	-0-	-609	-0-	147	1	6777	3	N	-0-	-0-
02	6804 X	6247	-0-	-557	-0-	156	1	6091	3	N	-0-	-0-
03	7533 X	7028	-0-	-505	-0-	203	1	6825	3	N	-0-	-0-
04	6900 X	6650	-0-	-250	-0-	220	1	6430	3	N	-0-	-0-
05	6913 X	6437	-0-	-476	-0-	221	1	6216	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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490												
12	14477 X	11012	-0-	-3465	-0-	284	1	10728	3	N	-0-	-0-
01	14477 X	10524	-0-	-3953	-0-	224	1	10300	3	N	-0-	-0-
02	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	340	1	13297	3	N	-0-	-0-
03	14291 X	13247	-0-	-1044	-0-	382	1	12865	3	N	-0-	-0-
04	13830 X	12248	-0-	-1582	-0-	406	1	11842	3	N	-0-	-0-
05	15097 X	9986	-0-	-5111	-0-	343	1	9643	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												
12	6665 X	4382	-0-	-2283	-0-	113	1	4269	3	N	-0-	-0-
01	6665 X	4344	-0-	-2321	-0-	92	1	4252	3	N	-0-	-0-
02	4620 X	3814	-0-	-806	-0-	95	1	3719	3	N	-0-	-0-
03	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	214	1	7220	3	N	-0-	-0-
04	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	221	1	6451	3	N	-0-	-0-
*05	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	196	1	5509	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												
12	15500 X	13767	-0-	-1733	-0-	355	1	13412	3	N	-0-	-0-
01	14973 X	12630	-0-	-2343	-0-	269	1	12361	3	N	-0-	-0-
02	13524 X	11404	-0-	-2120	-0-	284	1	11120	3	N	-0-	-0-
03	14658 X	14658	-0-	-0-	-0-	423	1	14235	3	N	-0-	-0-
04	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	454	1	13229	3	N	-0-	-0-
05	13764 X	12645	-0-	-1119	-0-	434	1	12211	3	N	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

12	35061 X	28311	-0-	-6750	-0-	729 1	27582 3	N		-0-		-0-
01	34193 X	31095	-0-	-3098	-0-	662 1	30433 3	N		-0-		-0-
02	28868 X	25514	-0-	-3354	-0-	635 1	24879 3	N		-0-		-0-
03	31527 X	28661	-0-	-2866	-0-	827 1	27834 3	N		-0-		-0-
04	30090 X	29242	-0-	-848	-0-	969 1	28273 3	N		-0-		-0-
05	31093 X	27283	-0-	-3810	-0-	936 1	26347 3	N		-0-		-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659												
12	4185 X	4132	-0-	-53	-0-	106 1	3994 3	Y		29	175 1	34
01	4185 X	3958	-0-	-227	-0-	83 1	3824 3	Y		46		80
02	3752 X	3617	-0-	-135	-0-	89 1	3497 3	Y		28		108
03	4123 X	3975	-0-	-148	-0-	113 1	3794 3	Y		62		170
04	3990 X	2766	-0-	-1224	-0-	90 1	2635 3	Y		37		207
05	4123 X	3287	-0-	-836	-0-	111 1	3133 3	Y		39	189 1	57

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900												
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N		-0-		-0-
01	155 X	41	-0-	-114	-0-	1 1	40 3	N		-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3		N		-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-		-0-
05	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3		N		-0-		-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315												
12	10261 X	9521	-0-	-740	-0-	244 1	9225 3	Y		47	182 1	47
01	10292 X	9032	-0-	-1260	-0-	191 1	8784 3	Y		52		99
02	8932 X	7662	-0-	-1270	-0-	190 1	7428 3	Y		40		139
03	9889 X	8359	-0-	-1530	-0-	240 1	8069 3	Y		45		184
04	9570 X	7683	-0-	-1887	-0-	254 1	7415 3	Y		13	188 1	9
05	9517 X	7971	-0-	-1546	-0-	273 1	7688 3	Y		9		18

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368												
12	24893 X	21077	-0-	-3816	-0-	543 1	20534 3	N		-0-		-0-
01	24893 X	8596	-0-	-16297	-0-	183 1	8413 3	N		-0-		-0-
02	19236 X	9999	-0-	-9237	-0-	249 1	9750 3	N		-0-		-0-
03	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	681 1	22922 3	N		-0-		-0-
04	21072 X	21072	-0-	-0-	-0-	698 1	20374 3	N		-0-		-0-
05	21080 X	19993	-0-	-1087	-0-	686 1	19307 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 #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

12		21390 X	19110	-0-	-2280	-0-	492 1	18618 3	N		-0-			-0-
01		21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	466 1	21418 3	N		-0-			-0-
02		24270 X	24270	-0-	-0-	-0-	604 1	23666 3	N		-0-			-0-
03		22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	656 1	22088 3	N		-0-			-0-
04		21180 X	13829	-0-	-7351	-0-	458 1	13371 3	N		-0-			-0-
05		26877 X	9310	-0-	-17567	-0-	319 1	8991 3	N		-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580														

12		11718 X	9362	-0-	-2356	-0-	241 1	9121 3	N		-0-			-0-
01		11718 X	9568	-0-	-2150	-0-	204 1	9364 3	N		-0-			-0-
02		10584 X	8538	-0-	-2046	-0-	213 1	8325 3	N		-0-			-0-
03		11501 X	10508	-0-	-993	-0-	303 1	10205 3	N		-0-			-0-
04		11130 X	9408	-0-	-1722	-0-	312 1	9096 3	N		-0-			-0-
05		9579 X	9266	-0-	-313	-0-	318 1	8948 3	N		-0-			-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445														

12		11408 X	9547	-0-	-1861	-0-	9547 3		N		-0-			-0-
01		11408 X	10009	-0-	-1399	-0-	10009 3		N		-0-			-0-
02		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	10085 3		N		-0-			-0-
03		10974 X	9582	-0-	-1392	-0-	9582 3		N		-0-			-0-
04		10620 X	8856	-0-	-1764	-0-	8856 3		N		-0-			-0-
05		11160 X	8952	-0-	-2208	-0-	8952 3		N		-0-			-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326														

12		12369 X	10763	-0-	-1606	-0-	277 1	10486 3	N		-0-			-0-
01		14694 X	9488	-0-	-5206	-0-	202 1	9286 3	N		-0-			-0-
02		13272 X	8485	-0-	-4787	-0-	211 1	8274 3	N		-0-			-0-
03		14694 X	9325	-0-	-5369	-0-	269 1	9056 3	N		-0-			-0-
04		11640 X	8387	-0-	-3253	-0-	278 1	8109 3	N		-0-			-0-
05		10757 X	8360	-0-	-2397	-0-	287 1	8073 3	N		-0-			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431														
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366														

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		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														

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 100

63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
483925
WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5766 #	3302	-0-	-2464	-0-	156	1	3058	2	Y	80	42	1			69
01	5425 #	2810	-0-	-2615	-0-	88	9	2636	2	Y	16	17	1			68
02	2996	587	-0-	-2409	-0-	18	9	521	2	Y	11	10	1			69
03	3317	596	-0-	-2721	-0-	54	1	576	2	Y	2	2	1			69
04	3210	-0-	-0-	-3210	-0-	12	9				-0-					69
05	3317	393	-0-	-2924	-0-	18	1	374	2	Y	1					70
						1	9									

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.
WELDER-CLIBURN

63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
378253
WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOULTON (JACKSON)
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.
MOLNOSKEY, VICTOR

63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
804350
WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIMER, LOIS

WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
CARTWRIGHT RANCH

63354 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
732075
WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	29574 #	23798	-0-	-5776	-0-	284	1	23173	3	N	310	352	1		162	
						341	9									
01	28334 #	26143	-0-	-2191	-0-	475	1	25326	3	N	311	359	1		114	
						342	9									
02	20047 R	20047	-0-	-0-	-0-	407	1	19397	3	N	221	171	1		164	
						243	9									
03	25978	21947	-0-	-4031	-0-	469	1	21256	3	N	202	179	1		187	
						222	9									
04	25140	19422	-0-	-5718	-0-	434	1	18823	3	N	150	178	1		159	
						165	9									
05	25978	19214	-0-	-6764	-0-	413	1	18666	3	N	123	178	1		104	
						135	9									

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
RAPP RANCH

63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
907297
WELL #: 1 RRCID -> 270547 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4324 - 4335

12	992 #	700	-0-	-292	-0-	402	1	291	2	N	6				49	
						7	9									
01	744 #	515	-0-	-229	-0-	357	1	158	2	N	-0-				49	
02	560 #	117	-0-	-443	-0-	34	1	82	2	N	1				50	
						1	9									
03	713 #	237	-0-	-476	-0-	234	2	3	9	N	3				53	
04	690 #	95	-0-	-595	-0-	95	2			N	-0-				53	
05	713 #	85	-0-	-628	-0-	85	2			N	-0-				53	

MT. LUCAS (VICKSBURG 3600)
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
CARTWRIGHT, HOLMAN -C-

63354 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
732075
WELL #: 4 D RRCID -> 071372 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 6223 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT LUCAS (1200)
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
CARTWRIGHT, HOLMAN -A-

63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
732075
WELL #: 2D RRCID -> 063492 COMPL. DATE 09/18/1975 TOTAL DEPTH 4706 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN CARTWRIGHT

WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243

12	0	2530	-0-	2530	2530	243	1	2287	3	N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	2530					N	NO RPT					-0-
02	2272	2934	-0-	662	3192	233	1	2701	3	N	-0-					-0-
03	4402	3181	-0-	-1221	1971	260	1	2921	3	N	-0-					-0-
04	4260	3135	-0-	-1125	846	251	1	2884	3	N	-0-					-0-
05	4402	3376	-0-	-1026	-0-	258	1	3118	3	N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (1350) 63354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 114 RRCID -> 195029 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1343 - 1349

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2014 - PLUGGED 04-01-2014

MOUNT LUCAS (1500) 63354 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 101 RRCID -> 192773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 1564 - 1575

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014 - PLUGGED 02/05/14

MOUNT LUCAS (1700) 63354 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 105 RRCID -> 176888 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1636 - 1644

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2014 - W/O TO 02-272365

CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 91 RRCID -> 178810 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 2218 - 2230

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2014 - PLUGGED 02/12/14

MOUNT LUCAS (1950) 63354 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 HOLMAN CARTWRIGHT "C" WELL #: 8 RRCID -> 150838 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 4062 PERF. 2000 - 2008

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2014 - PLUGGED 02/10/14

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 C RRCID -> 022864 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 1971 - 1992

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	

MOUNT LUCAS (2100)			//CONT.//			63354 594	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			//CONT.//			732075													
CARTWRIGHT, HOLMAN -C-			WELL #:			4 F	RRCID ->	045896	COMPL. DATE	12/05/1968	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	2098	-	2109			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARTWRIGHT RANCH			WELL #:			2	RRCID ->	258657	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2102	-	2128			
12	3503	X	2041	-0-	-1462	-0-		546	1	1495	2	N	-0-					-0-	
01	3410	X	1386	-0-	-2024	-0-		338	1	1048	2	N	-0-					-0-	
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-		334	1	2724	2	N	-0-					-0-	
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-		620	1	5856	2	N	-0-					-0-	
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-		556	1	5269	2	N	-0-					-0-	
*05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-		620	1	5143	2	N	-0-					-0-	

MOUNT LUCAS (2150)						63354 621	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.						732075													
CARTWRIGHT, HOLMAN -A-			WELL #:			2 F	RRCID ->	035013	COMPL. DATE	11/13/1964	TOTAL DEPTH	4706	PERF.	2149	-	2161			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOUNT LUCAS (2200)						63354 648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.						732075													
CARTWRIGHT, HOLMAN -C-			WELL #:			4 G	RRCID ->	045897	COMPL. DATE	12/05/1968	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	N/A					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOUNT LUCAS (2400)						63354 675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.						732075													
CARTWRIGHT, HOLMAN			WELL #:			2 U	RRCID ->	022865	COMPL. DATE	05/13/1963	TOTAL DEPTH	4726	PERF.	2286	-	2302			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MOUNT LUCAS (2600)						63354 729	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK							
COLOGNE PRODUCTION COMPANY						168910													
MISSOURI PACIFIC RR CO.			WELL #:			3 U	RRCID ->	030930	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2580	-	2600			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MOUNT LUCAS (2600) //CONT.// 63354 729 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 L RRCID -> 022866 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2578 - 2596												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	873	873	-0-	-0-	-0-		213 1	660 2	N	-0-		-0-
02	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-		222 1	989 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (3200) 63354 756 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910												
MISSOURI PACIFIC RR. CO. WELL #: 4 C RRCID -> 033081 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3151 - 3173												

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (3800) 63354 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK												
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910												
MISSOURI PACIFIC RR. CO. WELL #: 4 L RRCID -> 033080 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3785 - 3789												

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (4300) 63354 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2 G RRCID -> 034703 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 4293 - 4302												

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (5200) 63354 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391												

12	73843	9645	-0-	-64198	-0-		273 1	6988 3	N	2167	2128 1	156
							2384 9					
01	9554 R	9554	-0-	-0-	-0-		263 1	6950 3	N	2128	2092 1	192
							2341 9					
02	8796	8796	-0-	-0-	-0-		233 1	6524 3	N	1854	1941 1	105
							2039 9					
03	9599	9599	-0-	-0-	-0-		261 1	7077 3	N	2055	1938 1	222
							2261 9					
04	9000	8652	-0-	-348	-0-		252 1	6257 3	N	1948	1936 1	234
							2143 9					
05	9300	8604	-0-	-696	-0-		261 1	6132 3	N	2010	2142 1	102
							2211 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	27 1	434 3	Y		14	14 1		27
01	496 N	385	-0-	-111	-0-	15 9	347 3	Y		10	19 1		18
02	DLQ G-10	466	-0-	466	466	11 9	429 3	Y		11			29
03	848 N	382	-0-	-466	-0-	25 1	339 3	Y		14	20 1		23
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	12 9	455 3	Y		39	14 1		48
05	527 N	460	-0-	-67	-0-	28 1	408 3	Y		16	52 1		12

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	4929 X	3185	-0-	-1744	-0-	187 1	2952 3	Y		42	93 1		126
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	46 9	4532 3	Y		73	86 1		113
02	DLQ G-10	1129	-0-	1129	1129	349 1	1065 3	Y		1			114
03	7205 X	6076	-0-	-1129	-0-	80 9	5441 3	Y		168	80 1		202
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	63 1			Y	-0-	124 1		78
*05	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	1 9	5051 3	Y		149	114 1		113

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	154 1	2434 3	Y		48	57 1		100
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	53 9	1692 3	Y		40	69 1		71
02	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	131 1	1665 3	Y		42			113
03	3634 X	1824	-0-	-1810	-0-	44 9	1636 3	Y		47	78 1		82
04	2550 X	2204	-0-	-346	-0-	99 1	1902 3	Y		164	50 1		196
05	2635 X	2038	-0-	-597	-0-	46 9	1809 3	Y		70	213 1	1 8	52

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		8339 #	6281	-0-	-2058	-0-	6153	2	128	9	N	116	412
01		8277 #	5515	-0-	-2762	-0-	5393	2	122	9	N	111	187
02		7112 #	4774	-0-	-2338	-0-	4661	2	113	9	N	103	290
03		7874 #	7089	-0-	-785	-0-	6947	2	142	9	N	129	419
04		7167 R	7167	-0-	-0-	-0-	6923	2	244	9	N	222	105
*05		7002 R	7002	-0-	-0-	-0-	6892	2	110	9	N	100	205

MOUNTAIN VIEW, N.E. (WILCOX 9400)		63470	850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
LEE		WELL #:	1	RRCID ->	223749	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9492	-	9506
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24

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
12		2759 #	2268	-0-	-491	-0-	2266	2	2	9	N	2	131
01		2759 #	2325	-0-	-434	-0-	2325	2			N	-0-	131
02		2296 #	2248	-0-	-48	-0-	2248	2			N	-0-	131
03		2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-	131
04		2685 R	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-	131
05		2480 #	2098	-0-	-382	-0-	2098	2			N	-0-	131

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) T-C OIL COMPANY, LLC ROWLING -D-		//CONT.//	63947 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: BEE							
			833782															
			WELL #:	1	RRCID ->	255831	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3543 - 3547						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
				PLUGGED AND ABANDONED				11/20/2013 -		PLUGGED 11/20/13								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. O'BRIEN RANCH			907297					CAPACITY			CNTY: BEE							
			WELL #:	1B	RRCID ->	225504	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4072 - 40821						
12	7223	X	6588	-0-	-635	-0-	274	1	6314	2	N	-0-	-0-					-0-
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	325	1	6992	2	N	-0-	-0-					-0-
02	6524	X	5130	-0-	-1394	-0-	248	1	4882	2	N	-0-	-0-					-0-
03	6603	X	5525	-0-	-1078	-0-	273	1	5252	2	N	-0-	-0-					-0-
04	7080	X	4538	-0-	-2542	-0-	242	1	4296	2	N	-0-	-0-					-0-
05	7316	X	4665	-0-	-2651	-0-	261	1	4404	2	N	-0-	-0-					-0-
O'BRIEN RANCH			WELL #:	1A	RRCID ->	225506	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4114 - 4124						
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	191	1	4387	2	N	-0-	-0-					-0-
01	3844	X	3162	-0-	-682	-0-	140	1	3022	2	N	-0-	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	172	1	3388	2	N	-0-	-0-					-0-
03	4588	X	3882	-0-	-706	-0-	192	1	3690	2	N	-0-	-0-					-0-
04	4440	X	3907	-0-	-533	-0-	208	1	3699	2	N	-0-	-0-					-0-
05	4588	X	3638	-0-	-950	-0-	204	1	3434	2	N	-0-	-0-					-0-
MURRY'S MAGIC (YEGUA) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. MARY ALICE JONES			64009 495	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
			907297															
			WELL #:	1	RRCID ->	256072	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	5855	PERF.	5520 - 5562						
12	4743	X	3315	-0-	-1428	-0-	3308	2	7	9	N	6	75					
01	4743	X	3484	-0-	-1259	-0-	3465	2	19	9	N	17	92					
02	4284	X	3222	-0-	-1062	-0-	3198	2	24	9	N	22	114					
03	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	3672	2	25	9	N	23	137					
04	3480	X	3116	-0-	-364	-0-	3096	2	20	9	N	18	155					
05	3565	X	2457	-0-	-1108	-0-	2446	2	11	9	N	10	165					
MUSTANG CREEK, EAST (6150) VIPER S.W.D., LLC HLAVINKA "A"			64087 888	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: JACKSON							
			886209															
			WELL #:	1	RRCID ->	162992	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5968 - 5972						
12	3782	X	1624	-0-	-2158	-0-	1624	2			N	-0-	-0-					
01	3782	X	103	-0-	-3679	-0-	103	2			N	-0-	-0-					
02	3276	X	2013	-0-	-1263	-0-	2013	2			N	-0-	-0-					
03	3627	X	411	-0-	-3216	-0-	411	2			N	-0-	-0-					
04	3090	X	764	-0-	-2326	-0-	764	2			N	-0-	-0-					
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT	-0-					
BURES			WELL #:	1	RRCID ->	164049	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	4374 - 4384						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MUY BUENO (WILCOX J) MAGNUM PRODUCING, LP PETTUS, W. W. HEIRS	64137 475 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD
WELL #: 1	RRCID -> 172874	COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH 11480	PERF.11380 - 11400

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
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUY BUENO (9800) LIGHTNING OIL COMPANY COHN	64137 700 500600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD
WELL #: 1	RRCID -> 230357	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 11314	PERF.10134 - 10154

12		713 N	265	-0-	-448	-0-	255	2	10	9	N	9					178
01		434 N	315	-0-	-119	-0-	308	2	7	9	N	6					184
02		280 N	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-					184
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	253	2	149	9	N	135	167	1			152
04		300 N	291	-0-	-9	-0-	278	2	13	9	N	12					164
*05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	291	2	43	9	N	39					203

MAGNUM PRODUCING, LP PETTUS, W. W. HEIRS	521516	RRCID -> 180461	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 9177 - 9894
WELL #: 1					

12		6417 X	2958	-0-	-3459	-0-	2875	2	83	9	Y	75	345	1			119
01		6417 X	4555	-0-	-1862	-0-	4477	2	78	9	Y	71					190
02		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5182	2	173	9	Y	157					347
03		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5213	2	211	9	Y	192	365	1			174
*04		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5186	2	152	9	Y	138	155	7			157
*05		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5301	2	166	9	Y	151	178	1			130

DIMON SWD	WELL #: 1A	RRCID -> 192708	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3232 - 3421
-----------	------------	-----------------	------------------------	------------------	-------------------

12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS HEIRS	WELL #: 5	RRCID -> 198005	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9214 - 9222
--------------	-----------	-----------------	------------------------	-------------------	-------------------

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUY BUENO (10904) LIGHTNING OIL COMPANY ROB & VAN RAMSEY UNIT	64137 750 500600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD
WELL #: 1	RRCID -> 255445	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10590 - 11006

12		17639	15945	-0-	-1694	-0-	15523	2	422	9	N	384	377	1			74
01		17081 #	16036	-0-	-1045	-0-	15648	2	388	9	N	353	373	1			54
02		DLQ G-10	14463	-0-	14463	14463	14054	2	409	9	N	372	372	1			54
03		DLQ G-10	15555	-0-	15555	30018	15178	2	377	9	N	343	373	1			24
04		DLQ G-10	14924	-0-	14924	44942	14585	2	339	9	N	308	186	1			146
05		DLQ G-10	15345	-0-	15345	60287	14993	2	352	9	N	320	370	1			96

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)			64860 500		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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*11		960 N	947	-0-	-13 B	-62999	38	1	909	2	Y	-0-		80
*12		930 N	935	-0-	5 B	-62994	124	1	811	2	Y	-0-		80
*01		961 N	985	-0-	24 B	-62970	96	1	889	2	Y	-0-		80
02	DLQ	G-10	740	-0-	740 B	-62230	162	1	578	2	Y	-0-		80
03	DLQ	G-10	793	-0-	793 B	-61437	157	1	635	2	Y	1		81
04	DLQ	G-10	790	-0-	790 B	-60647	114	1	676	2	Y	-0-		81
05		0 N	701	-0-	701 B	-59946	165	1	536	2	Y	-0-		81

RODGERS GAS UNIT NO.1			WELL #: 2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007			TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875				
*11		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	18	1	443	2	Y	-0-		9
*12		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	148	1	964	2	Y	-0-		9
*01		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	106	1	987	2	Y	-0-		9
02	DLQ	G-10	759	-0-	759 B	759	166	1	593	2	Y	-0-		9
03		1610 N	851	-0-	-759 B	-0-	168	1	682	2	Y	1		10
04		1080 N	597	-0-	-483 B	-0-	86	1	511	2	Y	-0-		10
05		837 N	630	-0-	-207 B	-0-	148	1	482	2	Y	-0-		10

BARNES			WELL #: 1		RRCID -> 242929		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110				
*11		1740 X	1603	-0-	-137 B	-0-	215	1	1382	2	N	5		152
*12		1798 X	1713	-0-	-85 B	-0-	598	1	1112	2	N	3		155
*01		2077 X	2077	-0-	-0- B	-0-	374	1	1695	2	N	7		162
02	DLQ	G-10	1768	-0-	1768 B	1768	133	1	1624	2	N	10		172
03		3424 X	1656	-0-	-1768 B	-0-	101	1	1544	2	N	10		182
04		2040 X	1530	-0-	-510 B	-0-	66	1	1464	2	N	-0-		182
05		2108 X	456	-0-	-1652 B	-0-	21	1	435	2	N	-0-		182

RODGERS GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893				
*11		5550 X	406	-0-	-5144 B	-0-	16	1	390	2	Y	-0-		34
*12		5735 X	658	-0-	-5077 B	-0-	87	1	571	2	Y	-0-		34
*01		5735 X	886	-0-	-4849 B	-0-	86	1	800	2	Y	-0-		34
02	DLQ	G-10	642	-0-	642 B	642	140	1	502	2	Y	-0-		34
03		2753 X	2111	-0-	-642 B	-0-	417	1	1692	2	Y	2		36
04		870 X	652	-0-	-218 B	-0-	94	1	558	2	Y	-0-		36
05		713 N	671	-0-	-42 B	-0-	158	1	513	2	Y	-0-		36

YOUNG, JOHN H., INC.			948460		RRCID -> 240422		COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634				
RUEBUSH			WELL #: 1											
12		185 X	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-		49
01		1030 X	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-		49
02		384 X	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-		49
03		323 X	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-		49
04		2198 X	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2			N	-0-		49
05		1023 X	962	-0-	-61 B	-0-	962	2			N	-0-		49

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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

12	682 #	250	-0-	-432	-0-	18	1	232	3	N	-0-
01	682 #	264	-0-	-418	-0-	23	1	241	3	N	-0-
02	DLQ G-10	243	-0-	243	243	23	1	220	3	N	-0-
03	0 W	309	-0-	309	552	28	1	281	3	N	-0-
04	450	288	-0-	-162	390	27	1	261	3	N	-0-
*05	657 N	267	-0-	-390	-0-	28	1	239	3	N	-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

12	651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-
01	651 X	73	-0-	-578 B	-0-	6	1	67	3	N	-0-
02	588 X	46	-0-	-542 B	-0-	4	1	42	3	N	-0-
03	93 X	12	-0-	-81 B	-0-	12	3			N	-0-
04	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	1	1	12	3	N	-0-
05	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	1	1	6	3	N	-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

*01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
*04	0 W	117	-0-	117 B	117	11	1	106	3	N	-0-
*05	0 W	115	-0-	115 B	232	12	1	103	3	N	-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 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	207 1	600 2	Y	72	176 1	21
						230 4	79 9				
01	992 N	981	-0-	-11	-0-	216 1	511 2	Y	67		88
						180 4	74 9				
02	DLQ G-10	930	-0-	930	930	228 1	587 2	Y	51		139
						59 4	56 9				
03	1886 N	956	-0-	-930	-0-	120 1	431 2	Y	88	176 1	51
						308 4	97 9				
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	270 1	677 2	Y	54		105
						22 4	59 9				
*05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	279 1	696 2	Y	45		150
						50 9					

NORBEE (1400)		65916 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883									
BOWDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220798		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 1453 - 1458			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORBEE (3400)		65916 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883									
SEALE		WELL #: 5		RRCID -> 262184		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18 3		N	-0-		-0-
03	74 R	56	-0-	-18	-0-	56 3		N	-0-		-0-
04	126	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-

NORBEE (3400)		//CONT.// 65916 900 ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 251883											
BROWN H		WELL #: 1A				RRCID -> 269248	COMPL. DATE 01/03/2013	TOTAL DEPTH	4412	PERF. 3234	- 3237		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6045 #	808	-0-	-5237	-0-	691 3	117 9	N	106	90 1			26
01	6045 #	669	-0-	-5376	-0-	603 3	66 9	N	60	72 1			14
02	DLQ G-10	865	-0-	865	865	865 3		N	-0-	14 1			-0-
03	0 W	790	-0-	790	1655	790 3		N	-0-				-0-
04	1174	1174	-0-	-0-	1655	1174 3		N	-0-				-0-
*05	1023	265	-0-	-758	897	265 3		N	-0-				-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800)		65920 700 ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883											
KOENIG		WELL #: 3				RRCID -> 269132	COMPL. DATE 08/28/2012	TOTAL DEPTH	5137	PERF. 4624	- 4626		
12	4185 R	4185	-0-	-0-	-0-	4185 3		N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CARPENTER		WELL #: 2				RRCID -> 270942	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5479	- 5485		
12	14570	7048	-0-	-7522	-0-	163 1	6789 3	N	87	75 1			22
						96 9							
01	14570	5241	-0-	-9329	-0-	160 1	5004 3	N	70	76 1			16
						77 9							
02	10976 #	1504	-0-	-9472	-0-	68 1	1396 3	N	36	46 1			6
						40 9							
03	8556 #	178	-0-	-8378	-0-	3 1	175 3	N	-0-	6 1			-0-
04	6810 #	304	-0-	-6506	-0-	3 1	172 3	N	-0-	117 1			-0-
						129 9							
05	7037 #	-0-	-0-	-7037	-0-			N	85	85 1			-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		
12	2449 #	1230	-0-	-1219	-0-	87 1	1143 3	N	-0-				5
01	2449 #	625	-0-	-1824	-0-	54 1	571 3	N	-0-				5
02	2212 #	699	-0-	-1513	-0-	65 1	634 3	N	-0-				5
03	2077 #	831	-0-	-1246	-0-	74 1	757 3	N	-0-				5
04	1320 #	816	-0-	-504	-0-	80 1	736 3	N	-0-	5 1			-0-
05	1240 #	631	-0-	-609	-0-	66 1	565 3	N	-0-				-0-

NORDHEIM (PETTUS)		65937 100 NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: DE WITT				
LRE OPERATING, LLC		511727											
VOELKEL		WELL #: 2				RRCID -> 246694	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH	4217	PERF. 4025	- 4066		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORDHEIM (WILCOX #1) SUE-ANN OPERATING, L.C. NORDHEIM UNIT														
65937 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT 828352														
WELL #: 15 RRCID -> 146761 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 7113 - 7116														
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	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORDHEIM (WILCOX #2) SUE-ANN OPERATING, L.C. NORDHEIM UNIT														
65937 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT 828352														
WELL #: 10 RRCID -> 076123 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7085 - 7089														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORDHEIM (WILCOX #3) SUE-ANN OPERATING, L.C. NORDHEIM UNIT														
65937 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT 828352														
WELL #: 1 RRCID -> 199043 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7285 - 7289														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) FAULCONER, VERNON E., INC. WASKOW, HENRY														
65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT 263701														
WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942														
12		1798 X	1433	-0-	-365	-0-	1222 2	211 9		N	192	192 1		232
01		1798 X	1218	-0-	-580	-0-	1218 2			N	-0-			232
02		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2			N	-0-			232
*03		1426 X	889	-0-	-537	-0-	889 2			N	-0-	171 1	11 7	50
04		1380 X	96	-0-	-1284	-0-	96 2			N	-0-			50
*05		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	420 1	1335 2		N	65			115
							72 9							

SUE-ANN OPERATING, L.C. NORDHEIM UNIT														
828352														
WELL #: 16 RRCID -> 171211 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 9556														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900)		//CONT.//	65937 770		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//	828352									
NORDHEIM UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 207993		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	993 1	968 3	N	13	2 8	129
01		1705 X	1629	-0-	-76	-0-	14 9	974 1	N	-0-		129
02		2268 N	907	-0-	-1361	-0-	845 1	62 3	N	-0-		129
03		1984 N	954	-0-	-1030	-0-	932 1	22 3	N	-0-		129
*04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7 7	122
05		0 W	930	-0-	930	930	930 1		N	-0-		129

NORDHEIM (WILCOX 10600)			65937 775		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
ELAND ENERGY, INC.			246565									
SCHLOSSER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 061382		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10532 - 10692		
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORDHEIM UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 065617		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORDHEIM		WELL #:		1		RRCID -> 065695		COMPL. DATE 07/23/1950		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORDHEIM (WILCOX, LOWER)		//CONT.// 65937 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
NORDEIM UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215732		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	4402 X	1791	-0-	-2611	-0-	644 1	-0-	1147 3	N	166		
01	4402 X	3995	-0-	-407	-0-	988 1	26	2978 3	N	192		
02	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	29 9	16	2918 3	N	29	178 1	1 8
03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	18 9	-0-	3375 3	N	29		
*04	0 W	3140	-0-	3140	3140	1195 1	97	107 9	N	126		
05	0 W	930	-0-	930	4070	3033 2	-0-	930 1	N	60		

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			
12	5053 X	4970	-0-	-83	-0-	4903 2	61	67 9	N	328		
01	5239 X	5216	-0-	-23	-0-	5128 2	80	88 9	N	216	192 1	
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4713 2	62	68 9	N	278		
03	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5556 2	67	74 9	N	167	178 2	
*04	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5390 2	248	273 9	N	237	178 1	
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-		-0-		N	-0-		

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			
12	1271 X	959	-0-	-312	-0-	959 2	-0-		N	-0-		
01	1271 X	909	-0-	-362	-0-	909 2	-0-		N	-0-		
02	1064 X	676	-0-	-388	-0-	676 2	-0-		N	-0-		
03	1147 X	628	-0-	-519	-0-	628 2	-0-		N	-0-		
04	1050 X	639	-0-	-411	-0-	639 2	-0-		N	-0-		
05	961 X	639	-0-	-322	-0-	639 2	-0-		N	-0-		

NORDHEIM, SW. (11,600)		65943 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
REMMERS (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 209487		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522			
12	2325 X	2026	-0-	-299	-0-	2012 2	13	14 9	Y	248		
01	2325 X	2026	-0-	-299	-0-	2012 2	13	14 9	Y	261		
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1880 2	11	12 9	Y	272		
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2182 2	12	13 9	Y	284		
*04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2129 2	11	12 9	Y	295		
05	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-		-0-		Y	-0-		

NORDHEIM, SW. (12,000)		65943 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
REMMERS		WELL #: 4-U		RRCID -> 141728		COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114			
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	-0-		Y	-0-		
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	-0-		Y	-0-		
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	-0-		Y	-0-		
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	-0-		Y	-0-		
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		-0-		Y	-0-		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		-0-		Y	-0-		

NIEMEIER		WELL #: 1		RRCID -> 197979		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890			
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		-0-		N	75		
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2	-0-		N	75		
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	-0-		N	75		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	75		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	75		
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		-0-		N	-0-		

REFUGIO-FOX (5500)				65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
ARCADIA OPERATING, LLC				028734											
FOX, W. J. "A"				WELL #:	7	RRCID ->	196954	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5934	PERF.	5564 - 5572		
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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-

REMMERS (DEEP)				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
				7		196959		05/08/2003			12550			12036 - 12082		
12	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7752	2	97	9	N	88	181	1	72	
01	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8949	2	33	9	N	30			102	
02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8031	2	75	9	N	68			170	
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8509	2	54	9	N	49			219	
*04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8149	2	62	9	N	56	181	1	94	
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-			-0-	

REMMERS (DEEP)				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
				6		197946		09/11/2006			14545			12126 - 12158		
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			40	
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			40	
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			40	
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			40	
*04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			40	
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	

REMMERS (DEEP)				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
				8		205831		02/28/2004			13705			13198 - 13496		
12	34712	X	34712	-0-	-0-	-0-	34657	2	55	9	N	50			97	
01	41608	X	41608	-0-	-0-	-0-	41490	2	118	9	N	107			204	
02	37210	X	37210	-0-	-0-	-0-	37142	2	68	9	N	62	179	1	87	
03	42675	X	42675	-0-	-0-	-0-	42625	2	50	9	N	45			132	
*04	41438	X	41438	-0-	-0-	-0-	41375	2	63	9	N	57			189	
05	41292	X	-0-	-0-	-41292	-0-					N	-0-			-0-	

NORDHEIM, SW. (12,750)				65943 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581										
REMMERS (DEEP)				WELL #:	4-L	RRCID ->	141726	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	13523	PERF.	12752 - 12782	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED)				66013 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
HICKS GAS UNIT V				WELL #:	1 U	RRCID ->	003268	COMPL. DATE	07/08/1960	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8964 - 8994	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074														
JONES WELL #: 1 RRCID -> 229138 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16203 PERF. 9676 - 9705														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	3	-0-

SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735														
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904														
12	1767 N	1076	-0-	-691	-0-	1076	2			N	-0-			112
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			112
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			112
03	1085 N	598	-0-	-487	-0-	598	2			N	-0-			112
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			112
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

H & P EXPLORATION CO. 341526														
BECK, OTTAR GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 003288 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9184 - 9212														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	6	-0-

RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220														
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	310	1	3073	2	N	27			205
						30	9							
01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	260	1	3003	2	N	36			241
						40	9							
02	2520 X	215	-0-	-2305	-0-	10	1	198	2	N	6	173	1	74
						7	9							
03	2790 X	2247	-0-	-543	-0-	200	1	2016	2	N	28			102
						31	9							
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	300	1	3576	2	N	38			140
						42	9							
05	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	300	1	1934	2	N	23			163
						25	9							

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930														
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056														
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-	19
01		618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	19
02		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-	19
03		465 #	115	-0-	-350	-0-	115	2			N	-0-	19
04		450 #	137	-0-	-313	-0-	137	2			N	-0-	19
05		465 #	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-	19

WAGNER OIL COMPANY			891175						CNTY: BEE				
TOSTENSON GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 254914		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3442 - 3448		
12		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
01		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
02		280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-	-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NORMANNA (MASSIVE WILCOX FIRST)			66013 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
HICKS GAS UNIT V			WELL #: 1 L		RRCID -> 003283		COMPL. DATE 07/08/1960		TOTAL DEPTH 9660		PERF. N/A		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NORMANNA, E. (FRIO)			66014 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.			010074										
DUTY			WELL #: 2		RRCID -> 163343		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2614 - 2619		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUTY			WELL #: 1		RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 5297		PERF. 2461 - 2467		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		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		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NORMANNA, S. (2050)			//CONT.//	66017 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE							
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.			//CONT.//	220861												
SCOTT RANCH			WELL #:	1A	RRCID ->	110596	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 2010 - 2018					
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCGUFFIN, JOE S. INC.				549895					CNTY: BEE							
SCOTT			WELL #:	3	RRCID ->	074975	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	2412	PERF. 2055 - 2060					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORMANNA, W. (SLICK)				66020 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
HICKS GAS UNIT V			WELL #:	2	RRCID ->	042466	COMPL. DATE	08/07/1967	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8752 - 8764					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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					
12		5673 #	4257	-0-	-1416	-0-	4224	2	33	9	N	30				268
01		5673 #	4711	-0-	-962	-0-	4644	2	67	9	N	61				329
02		4816 #	2933	-0-	-1883	-0-	2932	2	1	9	N	1				330
03		5674 R	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-				330
04		4560 #	4203	-0-	-357	-0-	4203	2			N	-0-				330
05		4712 #	4005	-0-	-707	-0-	4005	2			N	-0-				330

EVEREST RESOURCE COMPANY				252057					CNTY: BEE							
WOODRUFF			WELL #:	1	RRCID ->	262893	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5857 - 5862					
12		3100 N	668	-0-	-2432	1899	260	1	408	2	N	-0-				70
01		1944 N	45	-0-	-1899	-0-	45	2			N	-0-				70
02		980 N	289	-0-	-691	-0-	250	1	39	2	N	-0-				70
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				70
*04		3000 N	4721	-0-	1721	1721	210	1	4511	2	N	-0-				70
*05		3100 N	6069	-0-	2969	4690	6069	2			N	-0-				70

RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590					CNTY: BEE							
WOODRUFF			WELL #:	3	RRCID ->	169356	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	6097	PERF. 5899 - 5909					
12		1314	1314	-0-	-0-	-0-	1292	2	22	9	N	20				77
01		1054	739	-0-	-315	-0-	728	2	11	9	N	10				87
02		952	335	-0-	-617	-0-	332	2	3	9	N	3				90
03		1054	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				90
*04		2935	2935	-0-	-0-	-0-	2901	2	34	9	N	31				121
*05		2366	2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	N	25				146

NURSERY (2640)		66310 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
GIESE		WELL #: 4		RRCID -> 261932		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2691 - 2695		
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
12	6138 #	3981	-0-	-2157	-0-	3981 2		N	-0-			-0-
01	5487 #	3611	-0-	-1876	-0-	3611 2		N	-0-			-0-
02	4088 #	2953	-0-	-1135	-0-	2953 2		N	-0-			-0-
03	4526 #	3777	-0-	-749	-0-	3777 2		N	-0-			-0-
04	4020 #	3379	-0-	-641	-0-	3379 2		N	-0-			-0-
05	3968 #	2552	-0-	-1416	-0-	2552 2		N	-0-			-0-

NURSERY (2800)		66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CAMOIL, INC.		127449										
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2804 - 2808		
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY (3200)		66310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
SIEVERS		WELL #: 1		RRCID -> 265481		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3168 - 3171		
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
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 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013												

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GIESE		WELL #: 4		RRCID -> 239483		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3200 - 3204		
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-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		
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
12	1891 X	1588	-0-	-303	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
01	1891 X	1375	-0-	-516	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
02	1624 X	1244	-0-	-380	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
03	1581 X	1279	-0-	-302	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
04	1530 X	1154	-0-	-376	-0-	1154 2		N	-0-			-0-
05	1581 X	1067	-0-	-514	-0-	1067 2		N	-0-			-0-

NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GARRISON LTD. KOHUTEK		295861		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3348 - 3351	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	5146 X	1459	-0-	-3687	-0-	1459	3	N	-0-			-0-	
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-	
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3	N	-0-			-0-	
03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3	N	-0-			-0-	
*04	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3	N	-0-			-0-	
*05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3	N	-0-			-0-	

KOHUTEK "B"		66310 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 2		257172		RRCID -> 222071		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808		PERF. 3382 - 3388		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3440)		66310 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. VILLAFRANCA		257172		WELL #: 1 D		RRCID -> 222071		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3462 - 3464	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NURSERY (3500)		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
BLUE WING ENERGY, INC. FISSON TRUST GAS UNIT		076791		WELL #: 1		RRCID -> 262068		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3558 - 3564	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
M.D.J.		WELL #: 1		RRCID -> 245941		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3547 - 3548		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
LEE		WELL #: 1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3466 - 3468		
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3500)		//CONT.//		66310 735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336										
GIESE		WELL #:		2	RRCID ->	232280	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3321 - 3323			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

NURSERY, S. (3350)				66314 444	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: VICTORIA						
CML EXPLORATION, LLC				120648										
HOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	261012	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3318 - 3321			
12	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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	BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880									
RUTH			WELL #:	1	RRCID ->	254694	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3539 - 3540
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			01/31/2014		- PLUGGED		01/31/14					

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC			802627									
HAYNES G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	140762	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3599 - 3601
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NURSERY, S. (3800)			66314 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION			393345									
RAMPEY			WELL #:	1	RRCID ->	260571	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3803 - 3808
12	3193		-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		-0-
01	3193		-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		-0-
02	4956 #	212	-0-	-0-	-4744	-0-	212 2		N	-0-		-0-
03	4991 #	274	-0-	-0-	-4717	-0-	274 2		N	-0-		-0-
04	4080 #	418	-0-	-0-	-3662	-0-	418 2		N	-0-		-0-
05	248 #	-0-	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

NURSERY, S. (4130)			66314 963		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
GB			WELL #:	1	RRCID ->	254524	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4032 - 4042
12	9455 #	8194	-0-	-0-	-1261	-0-	8194 2		N	-0-		-0-
01	9455 #	8146	-0-	-0-	-1309	-0-	8146 2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7410	-0-	-0-	7410	-0-	7410 2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	8171	-0-	-0-	8171	15581	8171 2		N	-0-		-0-
04	7587	7587	-0-	-0-	-0-	15581	7587 2		N	-0-		-0-
*05	8711	7606	-0-	-0-	-1105	14476	7606 2		N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

NURSERY, SE. (900)		66315 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 2		RRCID -> 164642		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892		
WELDER HEIRS "E"												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NURSERY, SE. (1100)		66315 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
JANSSEN, NELSON		429850		WELL #: 2		RRCID -> 214513		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 1098 - 1100		
JANSSEN, NELSON F.												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION		899032		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
JANSSEN, N. F.		WELL #: 1 A		RRCID -> 104735		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		-0-	

NURSERY, SW. (3230)		66317 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791		WELL #: 1		RRCID -> 255057		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310		
MCNEILL CATLE CO.												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NURSERY, SW. (3500)		66317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BOLCIK, ROBERT		080187		WELL #: 1		RRCID -> 081122		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3579 - 3582		
BOZART UNIT												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OAKVILLE		66519 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
CHASS PRODUCTION CO. MCGRIFF		146710		WELL #: 11R		RRCID -> 081088		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 2893		PERF. 1476 - 1488	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
FAULCONER, VERNON E., INC. BARTLETT		263701		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9242 - 9260	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	774	1	6892 2	N	175	175 1	157
							193	9					
01		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	758	1	5872 2	N	164	164 1	157
							180	9					
02	DLQ	G-10	6058	-0-	6058	6058	652	1	5406 2	N	-0-		157
03	DLQ	G-10	8175	-0-	8175	14233	802	1	6957 2	N	378	361 1	174
							416	9					
04	DLQ	G-10	7712	-0-	7712	21945	787	1	6681 2	N	222	156 1	240
							244	9					
*05		29560 X	7615	-0-	-21945	-0-	796	1	6562 2	N	234	374 1	100
							257	9					

BARTLETT		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BARTLETT		263701		WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9372 - 9416	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	291	1	2594 2	N	140		140
							154	9					
01		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	305	1	2364 2	N	29		169
							32	9					
02		2800 X	2163	-0-	-637	-0-	232	1	1920 2	N	10		179
							11	9					
03		3100 X	2232	-0-	-868	-0-	228	1	1980 2	N	22	164 1	37
							24	9					
04		3000 X	2110	-0-	-890	-0-	221	1	1872 2	N	15		52
							17	9					
05		3038 X	2245	-0-	-793	-0-	241	1	1987 2	N	15		67
							17	9					

HOWARD, V. B.		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
HOWARD, V. B.		263701		WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9532 - 9564	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		2697 X	2610	-0-	-87	-0-	260	1	2316 2	N	31		154
							34	9					
01		2697 X	2052	-0-	-645	-0-	231	1	1793 2	N	25	159 1	20
							28	9					
02		2128 X	2082	-0-	-46	-0-	222	1	1840 2	N	18		38
							20	9					
03		2604 X	2537	-0-	-67	-0-	257	1	2228 2	N	47		85
							52	9					
04		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	293	1	2489 2	N	3		88
							3	9					
*05		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	295	1	2429 2	N	22		110
							24	9					

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		//CONT.//		66519 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
HINES		WELL #:		1	RRCID ->	173017	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9334 - 9370
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	225	1	2001	2	N	27	249
01	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	30	9	1974	2	N	32	114
02	2044 X	1821	-0-	-223	-0-	35	9	1604	2	N	21	135
03	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	194	1	2284	2	N	44	25
04	2190 X	1897	-0-	-293	-0-	23	9	1689	2	N	8	33
05	2263 X	2036	-0-	-227	-0-	48	9	1797	2	N	19	52
						199	1					
						9	9					
						218	1					
						21	9					

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	256085	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	9040 - 9160	
*06	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-	81	
*07	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-	81	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	
											81	1	-0-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAKVILLE (SLICK -A-)		66519 415		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
SIPPEL		WELL #:		1	RRCID ->	269203	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6363 - 6365
12	2232 #	411	-0-	-1821	-0-	411	2			N	-0-	62
01	1612 #	198	-0-	-1414	-0-	198	2			N	-0-	62
02	812 #	90	-0-	-722	-0-	90	2			N	-0-	62
03	682 #	103	-0-	-579	-0-	103	2			N	-0-	62
04	570 #	231	-0-	-339	-0-	231	2			N	-0-	62
05	403 #	64	-0-	-339	-0-	64	2			N	-0-	62

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
AWP OPERATING COMPANY			038889											
CROCKER, P. P. G.U. #1			WELL #: 1		RRCID -> 100766		COMPL. DATE 06/15/1982			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594				
M O	ALLOW 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
12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	941	1	4022	2	N	36			292
01	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	1057	1	4119	2	N	35	175	1	152
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1282	1	3055	2	N	31			183
03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	1175	1	2994	2	N	49			232
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	896	1	4004	2	N	38	176	1	94
*05	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	648	1	3758	2	N	165			259

CROCKER, P. P. G.U. #1			WELL #: 2		RRCID -> 102246		COMPL. DATE 09/25/1982			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598				
12	217 N	128	-0-	-89	-0-	23	1	99	2	N	5			195
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	68	1	264	2	N	7			202
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	88	1	209	2	N	3			205
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	81	1	205	2	N	7			212
04	330 N	227	-0-	-103	-0-	40	1	180	2	N	6			218
05	341 N	147	-0-	-194	-0-	20	1	119	2	N	7			225

J. W. MCCLELLAND G. U. #2			WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780				
12	7037 X	4686	-0-	-2351	-0-	878	1	3754	2	N	49			251
01	7037 X	5340	-0-	-1697	-0-	1081	1	4213	2	N	42			293
02	5404 X	4637	-0-	-767	-0-	1361	1	3242	2	N	31			324
03	5983 X	4848	-0-	-1135	-0-	1356	1	3455	2	N	34			358
04	5730 X	5139	-0-	-591	-0-	934	1	4172	2	N	30	191	1	197
05	5332 X	4858	-0-	-474	-0-	708	1	4109	2	N	37			234

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO MCCLELLAND			153429		RRCID -> 089642		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748				
12	5549 X	3400	-0-	-2149	-0-	257	1	3104	3	N	35			164
01	5487 X	5274	-0-	-213	-0-	366	1	4863	3	N	41			205
02	4956 X	4296	-0-	-660	-0-	335	1	3881	3	N	73	183	1	95
03	5208 X	2754	-0-	-2454	-0-	145	1	2585	3	N	22			117
04	5100 X	2746	-0-	-2354	-0-	174	1	2553	3	N	17			134
05	5270 X	3341	-0-	-1929	-0-	197	1	3098	3	N	42	7	8	169

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 - 9677			
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
12		3844 X	3408	-0-	-436	-0-	259 1	3130 3	N		17			174
01		3844 X	3298	-0-	-546	-0-	19 9	3045 3	N		22			196
02		3472 X	2816	-0-	-656	-0-	24 9	2545 3	N		46	182 1		60
03		3441 X	2647	-0-	-794	-0-	51 9	2466 3	N		39			99
04		3330 X	2566	-0-	-764	-0-	138 1	2356 3	N		45			144
05		3410 X	2490	-0-	-920	-0-	43 9	2228 3	N		109	14 8		239
							160 1							
							50 9							
							142 1							
							120 9							

MCCLELLAND		WELL #:		17	RRCID -> 098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024			
12		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	71 1	853 3	N		133	178 1		135
01		992 X	992	-0-	-0-	-0-	146 9	845 3	N		75			210
02		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	64 1	879 3	N		51	182 1		79
03		1085 X	779	-0-	-306	-0-	83 9	662 3	N		73			152
04		1050 X	650	-0-	-400	-0-	76 1	499 3	N		106	183 1		75
05		1116 X	562	-0-	-554	-0-	56 9	483 3	N		44			119
							37 1							
							80 9							
							34 1							
							117 9							
							31 1							
							48 9							

MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 099694	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9786			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MCCLELLAND "C"		WELL #:		1	RRCID -> 099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9656 - 9668			
12		341 X	205	-0-	-136	-0-	40 1	143 3	N		20			102
01		248 X	219	-0-	-29	-0-	22 9	147 3	N		32			134
02		224 X	193	-0-	-31	-0-	37 1	111 3	N		51			185
03		294 X	294	-0-	-0-	-0-	35 9	121 3	N		132	178 1		139
04		240 X	190	-0-	-50	-0-	26 1	129 3	N		26			165
*05		222 X	222	-0-	-0-	-0-	56 9	138 3	N		50			215
							28 1							
							145 9							
							32 1							
							29 9							
							55 9							

MCCLELLAND "C"		WELL #:		2	RRCID -> 101274	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9252 - 9650			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			31

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		COLORADO		//CONT.//	66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
CIMAREX ENERGY		CO. OF		//CONT.//	153429										
ROARK, G. U. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	101275	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH	9723	PERF. 9524 - 9590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MCCLELLAND				WELL #:	18	RRCID ->	102307	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	10064	PERF. 9810 - 9830			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MCCLELLAND				WELL #:	19	RRCID ->	103095	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9872 - 9902			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		

MCCLELLAND				WELL #:	20	RRCID ->	106489	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9832 - 9858			
12	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	1	5485	3	N	104	181	1	69
							114	9							
01	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	1	6656	3	N	63			132
							69	9							
02	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	1	6251	3	N	84			216
							92	9							
03	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	1	6792	3	N	115	177	1	154
							127	9							
04	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	1	6768	3	N	139	179	1	114
							153	9							
*05	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	1	6376	3	N	53			167
							58	9							

MCCLELLAND "E"				WELL #:	1	RRCID ->	106843	COMPL. DATE	08/07/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9816 - 9840			
12	1147 X	1046	-0-	-101	-0-	-0-	80	1	963	3	N	3			43
							3	9							
01	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1154	3	N	12			55
							13	9							
02	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1253	3	N	16	4	8	67
							18	9							
03	1457 X	1049	-0-	-408	-0-	-0-	55	1	988	3	N	5			72
							6	9							
04	1410 X	1093	-0-	-317	-0-	-0-	69	1	1009	3	N	14			86
							15	9							
05	1519 X	1090	-0-	-429	-0-	-0-	64	1	1005	3	N	19	7	8	98
							21	9							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
MCCLELLAND		WELL #:		24	RRCID ->	142820	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9844 - 9903
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	62 X	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-	155
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	155
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	155
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	155
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	155
05	15 X	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	N	-0-	155

MCCLELLAND "C"		WELL #:		4	RRCID ->	145721	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9784 - 9816
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCLELLAND		WELL #:		26	RRCID ->	159375	COMPL. DATE	12/24/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9756 - 9763
12	1922 X	1785	-0-	-137	-0-	136	1	1641	3	N	7	54
						8	9					
01	1922 X	1769	-0-	-153	-0-	123	1	1632	3	N	13	67
						14	9					
02	1736 X	1453	-0-	-283	-0-	115	1	1327	3	N	10	77
						11	9					
03	1829 X	1470	-0-	-359	-0-	77	1	1385	3	N	7	84
						8	9					
04	1740 X	1607	-0-	-133	-0-	101	1	1488	3	N	16	100
						18	9					
05	1798 X	1612	-0-	-186	-0-	95	1	1492	3	N	23	123
						25	9					

MCCLELLAND		WELL #:		16	RRCID ->	159385	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCLELLAND		WELL #:		22	RRCID ->	161247	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9772 - 9962
12	1178 X	807	-0-	-371	-0-	177	1	630	3	N	-0-	-0-
01	1178 X	936	-0-	-242	-0-	189	1	747	3	N	-0-	-0-
02	1064 X	757	-0-	-307	-0-	144	1	613	3	N	-0-	-0-
03	1116 X	996	-0-	-120	-0-	187	1	809	3	N	-0-	-0-
04	1080 X	898	-0-	-182	-0-	177	1	721	3	N	-0-	-0-
*05	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	172	1	829	3	N	-0-	-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
MCCLELLAND		WELL #:		27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000				
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
12		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	432	1	5213	3	N	62		164
							68	9						
01		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	403	1	5347	3	N	91	182 1	73
							100	9						
02		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	301	1	3484	3	N	30		103
							33	9						
03		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	356	1	6363	3	N	56		159
							62	9						
04		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	328	1	4820	3	N	81	182 1	58
							89	9						
*05		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	331	1	5200	3	N	44		102
							48	9						
MCCLELLAND		WELL #:		28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05		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				
12		1829 X	1447	-0-	-382	-0-	312	1	1106	3	N	26		99
							29	9						
01		1829 X	1696	-0-	-133	-0-	334	1	1322	3	N	36		135
							40	9						
02		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	301	1	1279	3	N	30		165
							33	9						
03		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	320	1	1385	3	N	36	13 8	188
							40	9						
04		1650 X	1343	-0-	-307	-0-	261	1	1059	3	N	21		209
							23	9						
05		1798 X	1336	-0-	-462	-0-	228	1	1097	3	N	10	177 1	42
							11	9						
MCCLELLAND		WELL #:		30		RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 10166 - 10255				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
INLAND OCEAN, INC.		WEST		424607		RRCID -> 216235		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	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									
SCHREINER RANCH TRUST II			WELL #:		6	RRCID ->	234406	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10419	PERF. 9694 - 9726		
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	

12		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3647	2	173	9	N	157	195 1	294
01		3906 X	3398	-0-	-508	-0-	3281	2	117	9	N	106	181 1	219
02		3528 X	3435	-0-	-93	-0-	3319	2	116	9	N	105		324
03		3906 X	3687	-0-	-219	-0-	3552	2	135	9	N	123	193 1	254
04		3690 X	3622	-0-	-68	-0-	3477	2	145	9	N	132		386
05		3813 X	3489	-0-	-324	-0-	3378	2	111	9	N	101	193 1	294

SOUTHERN RESOURCE COMPANY					805318									
MILLER					WELL #:		1	RRCID ->	223626	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF. 9138 - 10143
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
05		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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297									
ARNOLD					WELL #:		1	RRCID ->	235468	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9552 - 11108
12		1612 X	1417	-0-	-195	-0-	806	1	603	2	N	7		49
							8	9						
01		1519 X	778	-0-	-741	-0-	104	1	665	2	N	8		57
							9	9						
02		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	728	1	675	2	N	8		65
							9	9						
03		1426 X	862	-0-	-564	-0-	208	1	635	2	N	17		82
							19	9						
04		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	780	1	1092	2	N	32		114
							35	9						
05		1550 X	1302	-0-	-248	-0-	806	1	471	2	N	23		137
							25	9						

HINTON					WELL #:		1	RRCID ->	244405	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9593 - 9913
12		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	511	1	5856	2	N	138	183 1	199
							152	9						
01		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	524	1	5981	2	N	168	187 1	180
							185	9						
02		5208 X	5148	-0-	-60	-0-	484	1	4561	2	N	94	181 1	93
							103	9						
03		6510 X	3578	-0-	-2932	-0-	356	1	3128	2	N	85		178
							94	9						
04		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	633	1	6125	2	N	123	165 1	136
							135	9						
*05		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	543	1	6742	2	N	131	118 1	149
							144	9						

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

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
12		3696 X	3696	-0-	-0-	295 1	3378 2	N		21			116
						23 9							
01		3537 X	3537	-0-	-0-	282 1	3224 2	N		28			144
						31 9							
02		3220 X	2573	-0-	-647	244 1	2306 2	N		21			165
						23 9							
03		3689 X	1889	-0-	-1800	190 1	1666 2	N		30			195
						33 9							
04		3570 X	1567	-0-	-2003	147 1	1420 2	N		-0-	20 1		175
05		3689 X	3535	-0-	-154	263 1	3263 2	N		8	66 1		117
						9 9							

OAKVILLE (WILCOX 9700) 66519 798 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
 MCCLELLAND G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 102798 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9640 - 9660

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 JJRS INVESTMENTS INC. 427648
 REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OAKVILLE (2000) 66519 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 CARTER & CARTER 136680
 REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TT OPERATING, LLC 872252
 REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	60			205
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2368 2	101 9		N	92	190 1		107
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1885 2	86 9		N	78			185
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2			N	-0-			185
04	1980 N	1908	-0-	-72	-0-	1902 2	6 9		N	5			190
*05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1959 2	92 9		N	84	189 1		85

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TT OPERATING, LLC 872252
 REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN, L.A. (TEAL) WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
 REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT		-0-

OAKVILLE-WILCOX(7700-A) 66540 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 JJRS INVESTMENTS INC. 427648
 REAGAN, L.A. WELL #: 3 L RRCID -> 132074 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 7694 - 7702

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OBRIEN RANCH (4420) 66655 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 C & E OPERATING, INC. 120079
 O'BRIEN, J.M. WELL #: 4-T RRCID -> 162477 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4275 - 4283

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DONOGHUE WELL #: 7E RRCID -> 198040 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3362 - 3389

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			12/19/2013 - PLUGGED 12/19/13						

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//	66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD	
APACHE CORPORATION			027200				
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:	1	RRCID -> 198013	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621				
RIVER RANCH		WELL #:	3	RRCID -> 190190	COMPL. DATE 03/05/2002	TOTAL DEPTH 5022	PERF. 4076 - 4196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
RIVER RANCH		WELL #:	4	RRCID -> 190193	COMPL. DATE 03/05/2002	TOTAL DEPTH 5006	PERF. 4418 - 4441
12	3782 X	2046	-0-	-1736	-0-	183 1	1863 2 N -0-
01	3782 X	1605	-0-	-2177	-0-	148 1	1457 2 N -0-
02	3416 X	1550	-0-	-1866	-0-	158 1	1392 2 N -0-
03	3131 X	902	-0-	-2229	-0-	127 1	775 2 N -0-
04	2970 X	696	-0-	-2274	-0-	116 1	580 2 N -0-
05	2046 X	868	-0-	-1178	-0-	218 1	650 2 N -0-
RIVER RANCH C		WELL #:	5	RRCID -> 199025	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4100 - 4116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 75
05	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
12	3875 X	3099	-0-	-776	-0-	355 1	2744 2 N -0-
01	3813 X	2135	-0-	-1678	-0-	88 1	2047 2 N -0-
02	3192 X	2525	-0-	-667	-0-	100 1	2425 2 N -0-
03	3534 X	1592	-0-	-1942	-0-	58 1	1534 2 N -0-
04	3420 X	535	-0-	-2885	-0-	58 1	477 2 N -0-
05	3100 X	354	-0-	-2746	-0-	29 1	325 2 N -0-
RIVER RANCH		WELL #:	18	RRCID -> 212441	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4120 - 4136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
RIVER RANCH "F"		WELL #:		41	RRCID ->	247727	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4552 - 4583
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIVER RANCH "F"		WELL #:		42	RRCID ->	247728	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4786 - 4789
12	5301 X	3979	-0-	-1322	-0-	549	1	3430	2	N	-0-	-0-
01	5084 X	4089	-0-	-995	-0-	167	1	3922	2	N	-0-	-0-
02	4564 X	4320	-0-	-244	-0-	170	1	4150	2	N	-0-	-0-
03	4960 X	3844	-0-	-1116	-0-	136	1	3708	2	N	-0-	-0-
04	4800 X	3763	-0-	-1037	-0-	136	1	3627	2	N	-0-	-0-
05	4774 X	3985	-0-	-789	-0-	237	1	3748	2	N	-0-	-0-

RIVER RANCH		WELL #:		F 40	RRCID ->	254111	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4437 - 4441
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-		-0-
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-		-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIVER RANCH		WELL #:		F 43	RRCID ->	254113	COMPL. DATE	08/29/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4240 - 4245
12	5177 X	3673	-0-	-1504	-0-	200	1	3473	2	N	-0-	-0-
01	4898 X	2880	-0-	-2018	-0-	108	1	2772	2	N	-0-	-0-
02	4424 X	4366	-0-	-58	-0-	160	1	4206	2	N	-0-	-0-
03	4774 X	4433	-0-	-341	-0-	146	1	4287	2	N	-0-	-0-
04	4620 X	3586	-0-	-1034	-0-	146	1	3440	2	N	-0-	-0-
05	4836 X	3084	-0-	-1752	-0-	169	1	2915	2	N	-0-	-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		WELL #:	2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3813 - 3823
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	107	1	341	2	Y	-0-	-0-	
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	106	1	313	2	Y	-0-	-0-	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	81	1	280	2	Y	-0-	-0-	
03	434 N	253	-0-	-181	-0-	106	1	147	2	Y	-0-	-0-	
04	420 N	92	-0-	-328	-0-	40	1	52	2	Y	-0-	-0-	
05	403 N	102	-0-	-301	-0-	36	1	64	2	Y	2	2 1 -0-	
						2	9						

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3706 - 3953
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	107	1	341	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	106	1	313	2	Y	-0-	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	81	1	280	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	253	-0-	-181	-0-	106	1	147	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	92	-0-	-328	-0-	40	1	52	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	102	-0-	-301	-0-	36	1	64	2	Y	2	2 1 -0-
						2	9					

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.// 66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789												
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #: 1		RRCID -> 180875		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3748 - 3760					
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #: 3		RRCID -> 180882		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783					
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	37	1	509	2	Y	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	500	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	513	-0-	-76	-0-	35	1	478	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	156	-0-	-384	-0-	11	1	145	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	176	-0-	-382	-0-	13	1	160	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #: 1		RRCID -> 180921		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150					
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	528	1	1991	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3185	-0-	85	-0-	620	1	2565	2	Y	-0-			-0-
02	2948 X	2863	-0-	-85	-0-	557	1	2306	2	Y	-0-			-0-
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	620	1	2185	2	Y	-0-			-0-
04	3090 X	2155	-0-	-935	-0-	588	1	1567	2	Y	-0-			-0-
05	3193 X	1052	-0-	-2141	-0-	305	1	747	2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181495		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944					
12	155 N	63	-0-	-92	-0-	15	1	48	2	Y	-0-			7
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	29	1	84	2	Y	-0-			7
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	-0-			7
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	55	1	76	2	Y	-0-			7
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	54	1	69	2	Y	-0-			7
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	48	1	85	2	Y	1	1	1	7
						1	9							

O'CONNOR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 208141		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059					
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	453	1	1341	2	N	-0-			-0-
01	1581 X	1541	-0-	-40	-0-	428	1	1113	2	N	-0-			-0-
02	1624 X	1059	-0-	-565	-0-	392	1	667	2	N	-0-			-0-
03	1798 X	1371	-0-	-427	-0-	402	1	969	2	N	-0-			-0-
04	1740 X	1449	-0-	-291	-0-	450	1	999	2	N	-0-			-0-
05	1798 X	1493	-0-	-305	-0-	433	1	1060	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 212166		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3724 - 3915					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

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

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
O'CONNOR RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	217874	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	3278	-	3730
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	4190	-	4218
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)		66718 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789												
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-U	RRCID ->	177560	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4284	-	4294
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	36	1	114	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	35	1	104	2	Y	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	50	1	70	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	40	1	52	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	36	1	64	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)		66718 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789												
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-L	RRCID ->	177564	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4986	-	5001
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				18
01	T. A.	6	-0-	6	6	1	1	2	2	Y	3			21
						3	9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-				21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-				21
04	T. A.	2	-0-	2	8	1	1	1	2	Y	-0-			21
05	T. A.	51	-0-	51	59	16	1	28	2	Y	6			27
						7	9							

O'CONNOR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4256	-	4518
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-			-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	Y	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	429	2	Y	-0-			-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	34	1	461	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	28	1	350	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
 O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

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			AMT CODE	AMT CODE	
12		775 X	746	-0-	-29	-0-	178 1	568 2	N	-0-			24
01		744 X	699	-0-	-45	-0-	177 1	522 2	N	-0-			24
02		672 X	518	-0-	-154	-0-	115 1	394 2	N	8			32
03		744 X	211	-0-	-533	-0-	88 1	123 2	N	-0-			32
04		720 X	461	-0-	-259	-0-	201 1	259 2	N	1			33
*05		746 X	746	-0-	-0-	-0-	262 1	464 2	N	18	3 1		48

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	21 1		-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 12056 - 12106

12		403 N	391	-0-	-12	-0-	77 1	314 2	N	-0-			80
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	167 1	888 2	N	-0-			80
02		504 N	379	-0-	-125	-0-	63 1	316 2	N	-0-			80
03		403 N	366	-0-	-37	-0-	52 1	314 2	N	-0-			80
04		1020 N	442	-0-	-578	-0-	53 1	389 2	N	-0-			80
05		434 N	430	-0-	-4	-0-	16 1	407 2	N	6	6 1		80

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 12010 - 12058

12		9517 X	8856	-0-	-661	-0-	1724 1	7062 2	N	64			237
01		9114 X	8425	-0-	-689	-0-	1325 1	7038 2	N	56	177 1		116
02		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	1337 1	6720 2	N	7			123
03		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	1379 1	8299 2	N	47			170
04		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	1057 1	7779 2	N	28			198
*05		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	362 1	9241 2	N	69	39 1		228

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF. 12432 - 14484

12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	100 1	412 2	N	-0-			27
01		713 N	482	-0-	-231	-0-	76 1	406 2	N	-0-			27
02		756 N	502	-0-	-254	-0-	83 1	419 2	N	-0-			27
03		527 N	493	-0-	-34	-0-	70 1	423 2	N	-0-			27
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	80 1	590 2	N	-0-			27
*05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	23 1	586 2	N	2	2 1		27

OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
OAK ENERGY, LLC				617101									
CLINTON		WELL #:		1	RRCID ->	169417	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12409 - 12736	
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	

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OLIVIA (7200)				67197 125	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALHOUN		
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV., INC				003399									
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A-		WELL #:		7	RRCID ->	045685	COMPL. DATE	02/11/1969	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OLIVIA (7500, UPPER)				67197 375	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		25	RRCID ->	202247	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	7461 - 7474	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			172	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			172	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			172	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			172	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			172	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			172	

ORANGEDALE (LULING)				67544 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY				891175									
ALGEA, ADOLPH B.		WELL #:		1	RRCID ->	038788	COMPL. DATE	02/05/1963	TOTAL DEPTH	12249	PERF.	10096 - 10116	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MARTIN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	050121	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9989 - 10006
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

ORANGEDALE (LULING, LOWER)				67544 251	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY				891175									
ALGEA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147028	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	10318 - 10380	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3348 X	41	-0-	-3307	-0-	30 1	11 2	Y	322
01	3348 X	125	-0-	-3223	-0-	15 1	110 2	Y	322
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	330
03	T. A.	18	-0-	18	18	3 2	15 9	Y	152
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y	152
*05	T. A.	3214	-0-	3214	3232	151 1	3063 2	Y	152

TIPTON		WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	
12	682 #	569	-0-	-113	-0-	74 1	428 2	Y	157
01	620 #	549	-0-	-71	-0-	67 9	412 2	Y	216
02	560 #	484	-0-	-76	-0-	72 1	387 2	Y	54
03	620 #	606	-0-	-14	-0-	65 9	438 2	Y	136
04	570 #	567	-0-	-3	-0-	77 1	418 2	Y	191
05	DLQ G-10	613	-0-	613	613	20 9	461 2	Y	86
						78 1			
						90 9			
						88 1			
						61 9			
						95 1			
						57 9			

PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GRANBERRY A		WELL #: 1		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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

PAISANO CREEK, E. (3200)				68449 320	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880									
MCNEILL, WADE				WELL #:	1B	RRCID ->	242423	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3504 - 3506
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO ALTO (6150)				68649 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
CREST PETROLEUM, LLC				189894									
SHELTON-WEST UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	162822	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6138 - 6145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO ALTO, N. (6800)				68651 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
REDWOOD OPERATING, INC.				697137									
JOHNSON, E. L.				WELL #:	1	RRCID ->	055134	COMPL. DATE	06/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
05	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									
GFL/CRUZ				WELL #:	0001GF	RRCID ->	269322	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	N/A
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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459						CNTY: KARNES			
BORDOVSKY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208024	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	4014 - 4017
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)			68943 500		ASSOCIATED				49B			CNTY: KARNES				
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059													
PAWELEK, EDMUND UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 063280				COMPL. DATE 03/30/1971			TOTAL DEPTH 11011 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 188111				COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1683					Y	5	18	1	13
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1683					Y	14	12	1	15
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1683					Y	15			30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-728		CANCELLED UNDERAGE ->		-955									
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-728					Y	-0-	23	1	7
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-728					Y	5			12
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-728					Y	49	39	1	22

POLLOK, C. T.			WELL #: 3		RRCID -> 212975				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12159		PERF.10750 - 12159		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-213					Y	-0-			80
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-213					Y	-0-			80
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-213					Y	37			117
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-60		CANCELLED UNDERAGE ->		-153									
03		449 R	509	-0-	60	B	-0-	150	1	340	3	Y	17			134
											19		9			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			134
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4			138

ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058		RRCID -> 038971				COMPL. DATE 04/03/1966			TOTAL DEPTH 10986		PERF.10892 - 10937		
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2			WELL #: 5													
12		6665 #	6497	-0-	-168	B	-168	6004	2	493	9	N	448	345	1	301
01		6696 #	5848	-0-	-848	B	-1016	5443	2	405	9	N	368	539	1	130
02		6076 #	3787	-0-	-2289	B	-3305	3492	2	295	9	N	268	177	1	221
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3305													
03		6727 #	6502	-0-	-225	B	-3530	5908	2	594	9	N	540	525	1	236
04		6510 #	6002	-0-	-508	B	-4038	24	1	5501	2	N	434	353	1	317
											477		9			
05		6510 #	5225	-0-	-1285	B	-5323	3	1	4850	2	N	338	522	1	133
											372		9			

BRYSCH			WELL #: 1		RRCID -> 258318				COMPL. DATE 06/02/2010			TOTAL DEPTH 11177		PERF.10830 - 10846		
12		434 #	478	-0-	44	B	-2921	2	1	364	2	N	102			140
											112		9			
01		465 #	285	-0-	-180	B	-3101	3	1	241	2	N	37			177
											41		9			
02		476 #	192	-0-	-284	B	-3385	1	1	163	2	N	25	175	1	27
											28		9			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-552		CANCELLED UNDERAGE ->		-2833									
03		527 #	113	-0-	-414	B	-966	1	1	111	2	N	1			28
											1		9			
04		510 #	96	-0-	-414	B	-1380	2	1	94	2	N	-0-			28
05		465 #	131	-0-	-334	B	-1714	3	1	126	2	N	2			30
											2		9			

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: KARNES		
GULFTEX 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)	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
12		2697 #	2708	-0-	11 B	-3840	2640 3	68 9	N	62			344
01		2697 #	1964	-0-	-733 B	-4573	1947 3	17 9	N	15	128 1		231
02		2436 #	2101	-0-	-335 B	-4908	2046 3	55 9	N	50			281
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2553	CANCELLED UNDERAGE ->			-2355					
03		2697 #	2441	-0-	-256 B	-2809	2386 3	55 9	N	50			331
04		2610 #	2250	-0-	-360 B	-3169	2249 3	1 9	N	1			332
05		2697 #	1212	-0-	-1485 B	-4654	1189 3	23 9	N	21			353

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
FOEGELLE G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	033376	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	10898 - 10930	
12		6727 #	6844	-0-	117 B	-1186	6643 2	201 9	N	183	183 1		163
01		6727 #	6719	-0-	-8 B	-1194	6509 2	210 9	N	191	181 1		173
02		5796 #	5847	-0-	51 B	-1143	5632 2	215 9	N	195	171 1		197
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-759	CANCELLED UNDERAGE ->			-384					
03		6851 #	4891	-0-	-1960 B	-2719	4778 2	113 9	N	103	181 1		119
04		6630 #	5699	-0-	-931 B	-3650	5535 2	164 9	N	149	179 1		89
05		6851 #	5866	-0-	-985 B	-4635	5691 2	175 9	N	159	173 1		75

PRIDE ENERGY COMPANY				677050									
MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	033542	COMPL. DATE	08/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10970 - 10976	
*06		4383 R	4383	-0-	-0- B	-0-	4043 2	340 9	N	309	364 1	1 8	135
*07		5797 #	4537	-0-	-1260 B	-1260	4221 2	316 9	N	287	366 1		56
*08		5797 #	3713	-0-	-2084 B	-3344	3419 2	294 9	N	267	178 1		145
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		5610 #	2221	-0-	-3389 B	-6733	2120 2	101 9	N	92	170 1		67
*10		3317 #	1039	-0-	-2278 B	-9011	992 2	47 9	N	43			110
*11		3120 #	76	-0-	-3044 B	-12055	76 2		N	-0-			110
*12		3224 #	57	-0-	-3167 B	-15222	51 2	6 9	N	5	2 8		113
*01		2666 #	316	-0-	-2350 B	-17572	187 2	129 9	N	117	3 8		227
*02		1456 #	32	-0-	-1424 B	-18996	19 2	13 9	N	12			239
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-15652	CANCELLED UNDERAGE ->			-3344					
*03		744 #	103	-0-	-641 B	-16293	93 2	10 9	N	9			248
*04		240 #	794	-0-	554 B	-15739	626 2	168 9	N	153	169 1		232
*05		248 #	1365	-0-	1117 B	-14622	1234 2	131 9	N	119	166 1		185

SCHMID PROPERTIES, INC.				754100									
PUSTEJOVSKY		WELL #:		1	RRCID ->	130286	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10764 - 10802	
12		217 #	220	-0-	3 B	-11577	220 2		N	-0-			80
01		217 #	269	-0-	52 B	-11525	269 2		N	-0-			80
02		196 #	216	-0-	20 B	-11505	216 2		N	-0-			80
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8	CANCELLED UNDERAGE ->			-11497					
03		279 #	219	-0-	-60 B	-68	219 2		N	-0-			80
04		270 #	213	-0-	-57 B	-125	213 2		N	-0-			80
05		279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-404			N	NO RPT			80

PANTHER REEF (FRIO E-4)				69022 166	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990									
STATE TRACT 125		WELL #:		1A	RRCID ->	171803	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3265 - 3320	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1)												
MAGNUM OPERATING, LLC												
BULL REDFISH UNIT												
69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
521542												
WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	51789	-0-	51789	51789	2064	1	47709	2	N	536
							2016	9				
05		14B2 EXT	103859	-0-	103859	155648	3649	1	94949	2	N	515
							5261	9				

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4)												
NEUMIN PRODUCTION COMPANY												
STATE TRACT 85												
69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
605990												
WELL #: 2 RRCID -> 112399 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8840 - 8854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STATE TRACT 86												
WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		13485 X	10962	-0-	-2523	-0-	263	1	10383	3	N	-0-
							316	9				
01		13485 X	12268	-0-	-1217	-0-	305	1	11663	3	N	-0-
							300	9				
02		7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	189	1	7106	3	N	-0-
							204	9				
03		12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	326	1	11386	3	N	-0-
							349	9				
04		13440 X	11601	-0-	-1839	-0-	316	1	10874	3	N	-0-
							411	9				
05		12276 X	10931	-0-	-1345	-0-	295	1	10430	3	N	-0-
							206	9				

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1)												
NEUMIN PRODUCTION COMPANY												
STATE TRACT 89												
69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
605990												
WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)		69029 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990		RRCID -> 269199		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9480 - 9548	
STATE TRACT 89		WELL #: 002		RRCID -> 269199		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9480 - 9548	
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
12	48856	34808	-0-	-14048	-0-	331 1	33580 3	N	815	815 0	-0-
01	48856	33390	-0-	-15466	-0-	897 9	32349 3	N	665	665 0	-0-
02	DLQ G-10	16753	-0-	16753	16753	309 1	16154 3	N	370	370 0	-0-
03	33236	21938	-0-	-11298	5455	732 9	21331 3	N	251	251 0	-0-
04	5455 R	-0-	-0-	-5455	-0-	192 1		N	-0-		-0-
05	34813 #	-0-	-0-	-34813	-0-	407 9		N	-0-		-0-
						276 9					

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)		69029 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990		RRCID -> 198833		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9832 - 9866	
STATE TRACT 89		WELL #: 2		RRCID -> 198833		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9832 - 9866	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		RRCID -> 003519		COMPL. DATE 11/18/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4609 - 4615	
OREILLY, ELLA		WELL #: A 1		RRCID -> 003519		COMPL. DATE 11/18/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4609 - 4615	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		RRCID -> 120908		COMPL. DATE 04/15/1986		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 5081 - 5091	
HYNES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 120908		COMPL. DATE 04/15/1986		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 5081 - 5091	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5067 - 5073	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAPALOTE, E. (4885)		69044 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
HYNES		WELL #: 7		RRCID -> 111037		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842						
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)		69049 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
LEGACY EXPLORATION, INC.		495544												
SHELLY GRIFFITH		WELL #: A 2		RRCID -> 137843		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
MCNEILL		WELL #: 3 D		RRCID -> 244747		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291						
12	1209 N	952	-0-	-257 B	-0-	935	2	17	9	N	15	15	1	-0-
01	1240 N	672	-0-	-568 B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
02	728 N	543	-0-	-185 B	-0-	531	2	12	9	N	11	11	1	-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0 B	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0 B	-0-	691	2			N	-0-			-0-
*05	755 N	755	-0-	-0 B	-0-	755	2			N	-0-			-0-
MCNEILL WEST		WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411						
12	2511 X	2241	-0-	-270 B	-0-	2201	2	40	9	N	36	36	1	-0-
01	2511 X	2020	-0-	-491 B	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
02	2240 X	1775	-0-	-465 B	-0-	1733	2	42	9	N	38	38	1	-0-
03	2480 X	2301	-0-	-179 B	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
04	2283 X	2283	-0-	-0 B	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
05	2232 X	1944	-0-	-288 B	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)		69562 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215												
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA)		69562 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 10		RRCID -> 189327		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823				
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WELDER, M S EST		WELL #: 18		RRCID -> 192703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT	-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003546		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900				
12	2666 X	2534	-0-	-132 B	-0-	220 1	2314 3	N	-0-			-0-
01	2422 X	2422	-0-	-0- B	-0-	225 1	2197 3	N	-0-			-0-
02	2380 X	1974	-0-	-406 B	-0-	163 1	1811 3	N	-0-			-0-
03	2635 X	2064	-0-	-571 B	-0-	184 1	1880 3	N	-0-			-0-
04	2550 X	1878	-0-	-672 B	-0-	128 1	1750 3	N	-0-			-0-
05	2542 X	2308	-0-	-234 B	-0-	161 1	2147 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

12		9858 X	8014	-0-	-1844 B	-0-	458 1	7556 3		N	-0-	-0-
01		9858 X	7634	-0-	-2224 B	-0-	388 1	7246 3		N	-0-	-0-
02		8316 X	7065	-0-	-1251 B	-0-	373 1	6692 3		N	-0-	-0-
03		9207 X	8026	-0-	-1181 B	-0-	381 1	7645 3		N	-0-	-0-
04		8430 X	7704	-0-	-726 B	-0-	352 1	7352 3		N	-0-	-0-
05		8029 X	7819	-0-	-210 B	-0-	389 1	7430 3		N	-0-	-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821												
12		8990 X	8177	-0-	-813 B	-0-	711 1	7466 3		N	-0-	-0-
01		9393 X	8593	-0-	-800 B	-0-	798 1	7795 3		N	-0-	-0-
02		8484 X	7899	-0-	-585 B	-0-	651 1	7248 3		N	-0-	-0-
03		9393 X	8224	-0-	-1169 B	-0-	732 1	7492 3		N	-0-	-0-
04		8310 X	7089	-0-	-1221 B	-0-	483 1	6606 3		N	-0-	-0-
05		8742 X	7940	-0-	-802 B	-0-	553 1	7387 3		N	-0-	-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277												
12		4224 X	4224	-0-	-0- B	-0-	380 1	3844 3		N	-0-	-0-
01		4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	285 1	3760 3		N	-0-	-0-
02		3472 X	3377	-0-	-95 B	-0-	262 1	3115 3		N	-0-	-0-
03		4216 X	3409	-0-	-807 B	-0-	327 1	3082 3		N	-0-	-0-
04		4080 X	2784	-0-	-1296 B	-0-	262 1	2522 3		N	-0-	-0-
05		4216 X	3760	-0-	-456 B	-0-	340 1	3420 3		N	-0-	-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264												
12		6094 X	6094	-0-	-0- B	-0-	548 1	5546 3		N	-0-	-0-
01		5890 X	4919	-0-	-971 B	-0-	347 1	4572 3		N	-0-	-0-
02		5320 X	4285	-0-	-1035 B	-0-	332 1	3953 3		N	-0-	-0-
03		6107 X	5275	-0-	-832 B	-0-	506 1	4769 3		N	-0-	-0-
04		5910 X	5193	-0-	-717 B	-0-	488 1	4705 3		N	-0-	-0-
05		6107 X	5668	-0-	-439 B	-0-	513 1	5155 3		N	-0-	-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446												
12		1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-0-				N	-0-	-0-
01		2761 X	2761	-0-	-0- B	-0-	195 1	2566 3		N	-0-	-0-
02		448 X	439	-0-	-9 B	-0-	34 1	405 3		N	-0-	-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-	-0-
04		2670 X	-0-	-0-	-2670 B	-0-				N	-0-	-0-
05		2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-				N	-0-	-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001												
12		7471 X	7065	-0-	-406 B	-0-	231 1	6834 3		N	-0-	-0-
01		7471 X	6198	-0-	-1273 B	-0-	206 1	5992 3		N	-0-	-0-
02		8008 X	6111	-0-	-1897 B	-0-	173 1	5938 3		N	-0-	-0-
03		8866 X	6625	-0-	-2241 B	-0-	173 1	6452 3		N	-0-	-0-
04		8160 X	6418	-0-	-1742 B	-0-	437 1	5981 3		N	-0-	-0-
05		7068 X	5926	-0-	-1142 B	-0-	413 1	5513 3		N	-0-	-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737												
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	7 1	68 3		N	-0-	-0-
02		T. A.	230	-0-	230 B	230	16 1	214 3		N	-0-	-0-
03		T. A.	207	-0-	207 B	437	12 1	195 3		N	-0-	-0-
04		T. A.	80	-0-	80 B	517	5 1	75 3		N	-0-	-0-
05		T. A.	156	-0-	156 B	673	11 1	145 3		N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)														
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4991 X	4375	-0-	-616 B	-0-	380 1	3995 3		N	-0-			-0-
01		4991 X	4250	-0-	-741 B	-0-	395 1	3855 3		N	-0-			-0-
02		4228 X	4103	-0-	-125 B	-0-	338 1	3765 3		N	-0-			-0-
03		4371 X	3920	-0-	-451 B	-0-	349 1	3571 3		N	-0-			-0-
04		4230 X	3770	-0-	-460 B	-0-	257 1	3513 3		N	-0-			-0-
05		4557 X	3860	-0-	-697 B	-0-	269 1	3591 3		N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592														
12		24025 X	14907	-0-	-9118 B	-0-	1296 1	13611 3		N	-0-			-0-
01		16089 X	11509	-0-	-4580 B	-0-	1069 1	10440 3		N	-0-			-0-
02		14140 X	9392	-0-	-4748 B	-0-	774 1	8618 3		N	-0-			-0-
03		15655 X	8901	-0-	-6754 B	-0-	792 1	8109 3		N	-0-			-0-
04		14430 X	10078	-0-	-4352 B	-0-	687 1	9391 3		N	-0-			-0-
05		14911 X	8150	-0-	-6761 B	-0-	568 1	7582 3		N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368														
12		8100 X	8100	-0-	-0- B	-0-	265 1	7835 3		N	-0-			-0-
01		7285 X	6827	-0-	-458 B	-0-	227 1	6600 3		N	-0-			-0-
02		7420 X	5944	-0-	-1476 B	-0-	169 1	5775 3		N	-0-			-0-
03		8215 X	6609	-0-	-1606 B	-0-	172 1	6437 3		N	-0-			-0-
04		7950 X	7648	-0-	-302 B	-0-	203 1	7445 3		N	-0-			-0-
05		8091 X	6630	-0-	-1461 B	-0-	190 1	6440 3		N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706														
12		1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	154 1	1618 3		N	-0-			-0-
01		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	160 1	1561 3		N	-0-			-0-
02		1484 N	1419	-0-	-65 B	-0-	117 1	1302 3		N	-0-			-0-
03		1736 N	1568	-0-	-168 B	-0-	140 1	1428 3		N	-0-			-0-
04		3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	221 1	3028 3		N	-0-			-0-
*05		12020 X	12020	-0-	-0- B	-0-	838 1	11182 3		N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732														
12		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	80 1	841 3		N	-0-			-0-
01		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	80 1	780 3		N	-0-			-0-
02		756 N	750	-0-	-6 B	-0-	62 1	688 3		N	-0-			-0-
03		930 N	783	-0-	-147 B	-0-	70 1	713 3		N	-0-			-0-
04		840 N	720	-0-	-120 B	-0-	49 1	671 3		N	-0-			-0-
05		837 N	748	-0-	-89 B	-0-	52 1	696 3		N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716														
12		961 N	597	-0-	-364 B	-0-	52 1	545 3		N	-0-			-0-
01		775 N	420	-0-	-355 B	-0-	39 1	381 3		N	-0-			-0-
02		588 N	532	-0-	-56 B	-0-	44 1	488 3		N	-0-			-0-
03		589 N	151	-0-	-438 B	-0-	13 1	138 3		N	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	33 1	449 3		N	-0-			-0-
05		589 N	526	-0-	-63 B	-0-	37 1	489 3		N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071														
12		9176 X	7905	-0-	-1271 B	-0-	452 1	7453 3		N	-0-			-0-
01		9301 X	9301	-0-	-0- B	-0-	473 1	8828 3		N	-0-			-0-
02		8008 X	7328	-0-	-680 B	-0-	387 1	6941 3		N	-0-			-0-
03		9198 X	9198	-0-	-0- B	-0-	436 1	8762 3		N	-0-			-0-
04		9520 X	9520	-0-	-0- B	-0-	436 1	9084 3		N	-0-			-0-
*05		9730 X	9730	-0-	-0- B	-0-	483 1	9247 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 #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4929 X	4177	-0-	-752 B	-0-	213	1	3964	3	N	-0-	-0-
01		4810 X	4810	-0-	-0- B	-0-	244	1	4566	3	N	-0-	-0-
02		5024 X	5024	-0-	-0- B	-0-	287	1	4737	3	N	-0-	-0-
03		6083 X	6083	-0-	-0- B	-0-	345	1	5738	3	N	-0-	-0-
04		5604 X	5604	-0-	-0- B	-0-	334	1	5270	3	N	-0-	-0-
05		5394 X	5196	-0-	-198 B	-0-	337	1	4859	3	N	-0-	-0-
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849													
12		8804 X	8475	-0-	-329 B	-0-	433	1	8042	3	N	-0-	-0-
01		8804 X	8527	-0-	-277 B	-0-	433	1	8094	3	N	-0-	-0-
02		7837 X	7837	-0-	-0- B	-0-	448	1	7389	3	N	-0-	-0-
03		9491 X	9491	-0-	-0- B	-0-	538	1	8953	3	N	-0-	-0-
04		6210 X	5115	-0-	-1095 B	-0-	305	1	4810	3	N	-0-	-0-
05		6417 X	4865	-0-	-1552 B	-0-	315	1	4550	3	N	-0-	-0-
A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882													
12		155 N	22	-0-	-133 B	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-
01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	9	1	86	3	N	-0-	-0-
02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	8	1	84	3	N	-0-	-0-
03		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	5	1	47	3	N	-0-	-0-
04		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	5	1	70	3	N	-0-	-0-
05		93 N	24	-0-	-69 B	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841													
12		8587 X	70	-0-	-8517 B	-0-	6	1	64	3	N	-0-	-0-
01		8587 X	40	-0-	-8547 B	-0-	4	1	36	3	N	-0-	-0-
02		7728 X	303	-0-	-7425 B	-0-	25	1	278	3	N	-0-	-0-
03		9347 X	9347	-0-	-0- B	-0-	832	1	8515	3	N	-0-	-0-
04		8247 X	8247	-0-	-0- B	-0-	562	1	7685	3	N	-0-	-0-
*05		2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	207	1	2765	3	N	-0-	-0-
OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838													
12		155 N	129	-0-	-26 B	-0-	4	1	125	3	N	-0-	-0-
01		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	5	1	149	3	N	-0-	-0-
02		140 N	139	-0-	-1 B	-0-	4	1	135	3	N	-0-	-0-
03		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	4	1	151	3	N	-0-	-0-
04		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	9	1	315	3	N	-0-	-0-
*05		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	4	1	152	3	N	-0-	-0-
GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000													
12		5766 X	5426	-0-	-340 B	-0-	575	1	4851	3	N	-0-	-0-
01		5766 X	5188	-0-	-578 B	-0-	497	1	4691	3	N	-0-	-0-
02		5208 X	4903	-0-	-305 B	-0-	335	1	4568	3	N	-0-	-0-
03		5766 X	5262	-0-	-504 B	-0-	303	1	4959	3	N	-0-	-0-
04		5280 X	5128	-0-	-152 B	-0-	351	1	4777	3	N	-0-	-0-
05		5425 X	4950	-0-	-475 B	-0-	369	1	4581	3	N	-0-	-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028													
12		5487 X	5286	-0-	-201 B	-0-	560	1	4726	3	N	-0-	-0-
01		5487 X	5079	-0-	-408 B	-0-	486	1	4593	3	N	-0-	-0-
02		4928 X	4010	-0-	-918 B	-0-	274	1	3736	3	N	-0-	-0-
03		5456 X	4855	-0-	-601 B	-0-	279	1	4576	3	N	-0-	-0-
04		5280 X	4997	-0-	-283 B	-0-	342	1	4655	3	N	-0-	-0-
05		5301 X	5205	-0-	-96 B	-0-	388	1	4817	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 #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		8178 X	8178	-0-	-0- B	-0-		188	1	7990	3	N	-0-	-0-
01		7738 X	7738	-0-	-0- B	-0-		170	1	7568	3	N	-0-	-0-
02		8459 X	8459	-0-	-0- B	-0-		169	1	8290	3	N	-0-	-0-
03		8358 X	8358	-0-	-0- B	-0-		170	1	8188	3	N	-0-	-0-
04		8033 X	8033	-0-	-0- B	-0-		158	1	7875	3	N	-0-	-0-
05		9362 X	8267	-0-	-1095 B	-0-		173	1	8094	3	N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869														
12		4774 X	4414	-0-	-360 B	-0-		252	1	4162	3	N	-0-	-0-
01		4712 X	4205	-0-	-507 B	-0-		214	1	3991	3	N	-0-	-0-
02		4228 X	3492	-0-	-736 B	-0-		184	1	3308	3	N	-0-	-0-
03		4588 X	3947	-0-	-641 B	-0-		187	1	3760	3	N	-0-	-0-
04		4440 X	3810	-0-	-630 B	-0-		260	1	3550	3	N	-0-	-0-
05		4402 X	3353	-0-	-1049 B	-0-		234	1	3119	3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667														
12		32193 X	32193	-0-	-0- B	-0-		2799	1	29394	3	N	-0-	-0-
01		32891 X	28992	-0-	-3899 B	-0-		2694	1	26298	3	N	-0-	-0-
02		29708 X	24464	-0-	-5244 B	-0-		2015	1	22449	3	N	-0-	-0-
03		32891 X	29949	-0-	-2942 B	-0-		2665	1	27284	3	N	-0-	-0-
04		31140 X	28326	-0-	-2814 B	-0-		1930	1	26396	3	N	-0-	-0-
*05		32871 X	32871	-0-	-0- B	-0-		2291	1	30580	3	N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833														
12		5084 X	4960	-0-	-124 B	-0-		114	1	4846	3	N	-0-	-0-
01		5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-		113	1	5021	3	N	-0-	-0-
02		5052 X	5052	-0-	-0- B	-0-		101	1	4951	3	N	-0-	-0-
03		4960 X	4845	-0-	-115 B	-0-		99	1	4746	3	N	-0-	-0-
04		5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-		111	1	5503	3	N	-0-	-0-
*05		5846 X	5846	-0-	-0- B	-0-		122	1	5724	3	N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072														
12		15965 X	14241	-0-	-1724 B	-0-		814	1	13427	3	N	-0-	-0-
01		15810 X	13858	-0-	-1952 B	-0-		705	1	13153	3	N	-0-	-0-
02		13832 X	13044	-0-	-788 B	-0-		689	1	12355	3	N	-0-	-0-
03		15221 X	13365	-0-	-1856 B	-0-		634	1	12731	3	N	-0-	-0-
04		14190 X	12686	-0-	-1504 B	-0-		580	1	12106	3	N	-0-	-0-
05		14446 X	12641	-0-	-1805 B	-0-		628	1	12013	3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699														
12		6975 X	6506	-0-	-469 B	-0-		566	1	5940	3	N	-0-	-0-
01		6448 X	6151	-0-	-297 B	-0-		572	1	5579	3	N	-0-	-0-
02		6244 X	5412	-0-	-832 B	-0-		446	1	4966	3	N	-0-	-0-
03		6913 X	6001	-0-	-912 B	-0-		534	1	5467	3	N	-0-	-0-
04		6690 X	6042	-0-	-648 B	-0-		412	1	5630	3	N	-0-	-0-
05		6510 X	5823	-0-	-687 B	-0-		406	1	5417	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652														
12		11563 X	10697	-0-	-866 B	-0-		350	1	10347	3	N	-0-	-0-
01		11563 X	11448	-0-	-115 B	-0-		381	1	11067	3	N	-0-	-0-
02		9940 X	9837	-0-	-103 B	-0-		279	1	9558	3	N	-0-	-0-
03		10798 X	10798	-0-	-0- B	-0-		281	1	10517	3	N	-0-	-0-
04		11010 X	10820	-0-	-190 B	-0-		287	1	10533	3	N	-0-	-0-
05		11377 X	10108	-0-	-1269 B	-0-		289	1	9819	3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)															
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	146	1	1231	3	N	-0-			-0-
01		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	133	1	1256	3	N	-0-			-0-
02		1148 N	1029	-0-	-119 B	-0-	70	1	959	3	N	-0-			-0-
03		1271 N	1083	-0-	-188 B	-0-	62	1	1021	3	N	-0-			-0-
04		1230 N	758	-0-	-472 B	-0-	52	1	706	3	N	-0-			-0-
*05		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	93	1	1157	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039															
12		5363 X	4877	-0-	-486 B	-0-	517	1	4360	3	N	-0-			-0-
01		5363 X	4432	-0-	-931 B	-0-	424	1	4008	3	N	-0-			-0-
02		4620 X	3749	-0-	-871 B	-0-	256	1	3493	3	N	-0-			-0-
03		5115 X	4333	-0-	-782 B	-0-	249	1	4084	3	N	-0-			-0-
04		7322 X	7322	-0-	-0- B	-0-	501	1	6821	3	N	-0-			-0-
*05		10468 X	10468	-0-	-0- B	-0-	780	1	9688	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045															
12		13733 X	11783	-0-	-1950 B	-0-	602	1	11181	3	N	-0-			-0-
01		13733 X	11348	-0-	-2385 B	-0-	576	1	10772	3	N	-0-			-0-
02		11284 X	10266	-0-	-1018 B	-0-	587	1	9679	3	N	-0-			-0-
03		11842 X	11202	-0-	-640 B	-0-	635	1	10567	3	N	-0-			-0-
04		11460 X	10628	-0-	-832 B	-0-	633	1	9995	3	N	-0-			-0-
05		11780 X	10781	-0-	-999 B	-0-	699	1	10082	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652															
12		6918 X	6918	-0-	-0- B	-0-	353	1	6565	3	N	-0-			-0-
01		7161 X	7026	-0-	-135 B	-0-	357	1	6669	3	N	-0-			-0-
02		6720 X	6467	-0-	-253 B	-0-	370	1	6097	3	N	-0-			-0-
03		7440 X	6677	-0-	-763 B	-0-	379	1	6298	3	N	-0-			-0-
04		7200 X	6398	-0-	-802 B	-0-	381	1	6017	3	N	-0-			-0-
05		7161 X	6618	-0-	-543 B	-0-	429	1	6189	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740															
12		2263 N	2049	-0-	-214 B	-0-	217	1	1832	3	N	-0-			-0-
01		2170 N	2047	-0-	-123 B	-0-	196	1	1851	3	N	-0-			-0-
02		2212 X	1655	-0-	-557 B	-0-	113	1	1542	3	N	-0-			-0-
03		2449 X	2002	-0-	-447 B	-0-	115	1	1887	3	N	-0-			-0-
04		2370 X	1869	-0-	-501 B	-0-	128	1	1741	3	N	-0-			-0-
*05		2067 X	2067	-0-	-0- B	-0-	154	1	1913	3	N	-0-			-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753															
12		4867 X	4418	-0-	-449 B	-0-	468	1	3950	3	N	-0-			-0-
01		4867 X	4402	-0-	-465 B	-0-	421	1	3981	3	N	-0-			-0-
02		4340 X	4087	-0-	-253 B	-0-	279	1	3808	3	N	-0-			-0-
03		4805 X	4462	-0-	-343 B	-0-	257	1	4205	3	N	-0-			-0-
04		4590 X	4239	-0-	-351 B	-0-	290	1	3949	3	N	-0-			-0-
05		4526 X	4066	-0-	-460 B	-0-	303	1	3763	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		4371 X	4066	-0-	-305 B	-0-	431	1	3635	3	N	-0-			-0-
01		4309 X	4101	-0-	-208 B	-0-	393	1	3708	3	N	-0-			-0-
02		3836 X	3727	-0-	-109 B	-0-	254	1	3473	3	N	-0-			-0-
03		4071 X	4071	-0-	-0- B	-0-	234	1	3837	3	N	-0-			-0-
04		3963 X	3963	-0-	-0- B	-0-	271	1	3692	3	N	-0-			-0-
05		4123 X	4020	-0-	-103 B	-0-	299	1	3721	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515																	
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

12		7751 X	7751	-0-	-0- B	-0-	396	1	7355	3	N	-0-					-0-
01		10230 X	7326	-0-	-2904 B	-0-	372	1	6954	3	N	-0-					-0-
02		9240 X	6353	-0-	-2887 B	-0-	363	1	5990	3	N	-0-					-0-
03		10230 X	7496	-0-	-2734 B	-0-	425	1	7071	3	N	-0-					-0-
04		7830 X	6176	-0-	-1654 B	-0-	368	1	5808	3	N	-0-					-0-
05		7750 X	7547	-0-	-203 B	-0-	489	1	7058	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920																	

12		2511 X	1788	-0-	-723 B	-0-	108	1	1680	3	N	-0-					-0-
01		2294 X	1801	-0-	-493 B	-0-	121	1	1680	3	N	-0-					-0-
02		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	178	1	1448	3	N	-0-					-0-
03		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	148	1	1952	3	N	-0-					-0-
04		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	141	1	1896	3	N	-0-					-0-
*05		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	128	1	1700	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275																	

12		13299 X	10173	-0-	-3126 B	-0-	582	1	9591	3	N	-0-					-0-
01		14198 X	11707	-0-	-2491 B	-0-	596	1	11111	3	N	-0-					-0-
02		13552 X	11497	-0-	-2055 B	-0-	607	1	10890	3	N	-0-					-0-
03		15004 X	10824	-0-	-4180 B	-0-	513	1	10311	3	N	-0-					-0-
04		11940 X	10235	-0-	-1705 B	-0-	468	1	9767	3	N	-0-					-0-
05		12741 X	10769	-0-	-1972 B	-0-	535	1	10234	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685																	

12		248 N	80	-0-	-168 B	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
01		155 N	95	-0-	-60 B	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
02		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	15	1	164	3	N	-0-					-0-
03		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
04		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
05		155 N	85	-0-	-70 B	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515																	

12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	1153	-0-	1153 B	1153	91	1	1062	3	N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1153					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1153					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1153					N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302																	

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761																	

12		10110 X	10110	-0-	-0- B	-0-	516	1	9594	3	N	-0-					-0-
01		9534 X	9534	-0-	-0- B	-0-	484	1	9050	3	N	-0-					-0-
02		8654 X	8654	-0-	-0- B	-0-	495	1	8159	3	N	-0-					-0-
03		9587 X	9587	-0-	-0- B	-0-	544	1	9043	3	N	-0-					-0-
04		8760 X	8303	-0-	-457 B	-0-	494	1	7809	3	N	-0-					-0-
*05		9104 X	9104	-0-	-0- B	-0-	590	1	8514	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		4774 X	3322	-0-	-1452 B	-0-	148	1	3174	3	N	-0-		-0-
01		3627 X	3518	-0-	-109 B	-0-	291	1	3227	3	N	-0-		-0-
02		3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	213	1	3302	3	N	-0-		-0-
03		4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	285	1	4714	3	N	-0-		-0-
04		3582 X	3582	-0-	-0- B	-0-	169	1	3413	3	N	-0-		-0-
*05		3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	202	1	3695	3	N	-0-		-0-

DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957														
12		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	50	1	925	3	N	-0-		-0-
01		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	69	1	1284	3	N	-0-		-0-
02		1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	102	1	1680	3	N	-0-		-0-
03		1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	100	1	1661	3	N	-0-		-0-
04		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	96	1	1510	3	N	-0-		-0-
05		1984 N	1577	-0-	-407 B	-0-	102	1	1475	3	N	-0-		-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525														
12		62 N	16	-0-	-46 B	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
01		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-		-0-
03		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095														
12		3596 X	3585	-0-	-11 B	-0-	183	1	3402	3	N	-0-		-0-
01		3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	188	1	3515	3	N	-0-		-0-
02		3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	193	1	3185	3	N	-0-		-0-
03		3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	215	1	3568	3	N	-0-		-0-
04		3612 X	3612	-0-	-0- B	-0-	215	1	3397	3	N	-0-		-0-
05		3751 X	3660	-0-	-91 B	-0-	237	1	3423	3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953														
12		7409 X	5994	-0-	-1415 B	-0-	196	1	5798	3	N	-0-		-0-
01		5642 X	4547	-0-	-1095 B	-0-	151	1	4396	3	N	-0-		-0-
02		5936 X	4582	-0-	-1354 B	-0-	130	1	4452	3	N	-0-		-0-
03		11839 X	11839	-0-	-0- B	-0-	308	1	11531	3	N	-0-		-0-
04		8727 X	8727	-0-	-0- B	-0-	232	1	8495	3	N	-0-		-0-
*05		7650 X	7650	-0-	-0- B	-0-	219	1	7431	3	N	-0-		-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585														
12		12896 X	10706	-0-	-2190 B	-0-	350	1	10356	3	N	-0-		-0-
01		12896 X	11839	-0-	-1057 B	-0-	394	1	11445	3	N	-0-		-0-
02		11983 X	11983	-0-	-0- B	-0-	340	1	11643	3	N	-0-		-0-
03		12719 X	12719	-0-	-0- B	-0-	331	1	12388	3	N	-0-		-0-
04		11460 X	10633	-0-	-827 B	-0-	282	1	10351	3	N	-0-		-0-
05		12493 X	11549	-0-	-944 B	-0-	330	1	11219	3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853														
12		4340 X	3855	-0-	-485 B	-0-	3855	3			N	-0-		-0-
01		4340 X	4044	-0-	-296 B	-0-	4044	3			N	-0-		-0-
02		3640 X	3593	-0-	-47 B	-0-	3593	3			N	-0-		-0-
03		4030 X	3798	-0-	-232 B	-0-	3798	3			N	-0-		-0-
04		3900 X	3537	-0-	-363 B	-0-	3537	3			N	-0-		-0-
*05		5046 X	5046	-0-	-0- B	-0-	5046	3			N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	

12		868 N	677	-0-	-191 B	-0-	87 1	590 3	N		-0-	-0-
01		775 N	689	-0-	-86 B	-0-	94 1	595 3	N		-0-	-0-
02		644 N	401	-0-	-243 B	-0-	64 1	337 3	N		-0-	-0-
03		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	125 1	675 3	N		-0-	-0-
04		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	83 1	675 3	N		-0-	-0-
*05		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	116 1	659 3	N		-0-	-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792												
12		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	162 1	1100 3	N		-0-	-0-
01		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	175 1	1102 3	N		-0-	-0-
02		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	199 1	1049 3	N		-0-	-0-
03		1271 N	884	-0-	-387 B	-0-	138 1	746 3	N		-0-	-0-
04		1230 N	763	-0-	-467 B	-0-	83 1	680 3	N		-0-	-0-
05		1395 N	676	-0-	-719 B	-0-	101 1	575 3	N		-0-	-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227												
12		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	69 1	1289 3	N		-0-	-0-
01		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	90 1	1690 3	N		-0-	-0-
02		1506 X	1506	-0-	-0- B	-0-	86 1	1420 3	N		-0-	-0-
03		1844 X	1844	-0-	-0- B	-0-	105 1	1739 3	N		-0-	-0-
04		1734 X	1734	-0-	-0- B	-0-	103 1	1631 3	N		-0-	-0-
05		1767 X	1405	-0-	-362 B	-0-	91 1	1314 3	N		-0-	-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454												
12		5202 X	5202	-0-	-0- B	-0-	231 1	4971 3	N		-0-	-0-
01		5394 X	5394	-0-	-0- B	-0-	446 1	4948 3	N		-0-	-0-
02		5221 X	5221	-0-	-0- B	-0-	316 1	4905 3	N		-0-	-0-
03		7920 X	7920	-0-	-0- B	-0-	452 1	7468 3	N		-0-	-0-
04		10562 X	10562	-0-	-0- B	-0-	500 1	10062 3	N		-0-	-0-
05		5766 X	5353	-0-	-413 B	-0-	278 1	5075 3	N		-0-	-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668												
12		2325 N	1354	-0-	-971 B	-0-	82 1	1272 3	N		-0-	-0-
01		2201 N	817	-0-	-1384 B	-0-	55 1	762 3	N		-0-	-0-
02		2632 X	421	-0-	-2211 B	-0-	46 1	375 3	N		-0-	-0-
03		2201 X	414	-0-	-1787 B	-0-	29 1	385 3	N		-0-	-0-
04		1320 X	1117	-0-	-203 B	-0-	77 1	1040 3	N		-0-	-0-
05		1364 X	1175	-0-	-189 B	-0-	82 1	1093 3	N		-0-	-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980												
12		2480 X	2392	-0-	-88 B	-0-	122 1	2270 3	N		-0-	-0-
01		2480 X	683	-0-	-1797 B	-0-	35 1	648 3	N		-0-	-0-
02		2828 X	293	-0-	-2535 B	-0-	17 1	276 3	N		-0-	-0-
03		3131 X	289	-0-	-2842 B	-0-	16 1	273 3	N		-0-	-0-
04		2970 X	168	-0-	-2802 B	-0-	10 1	158 3	N		-0-	-0-
05		2387 X	194	-0-	-2193 B	-0-	13 1	181 3	N		-0-	-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425												
12		10230 X	8721	-0-	-1509 B	-0-	445 1	8276 3	N		-0-	-0-
01		10230 X	8270	-0-	-1960 B	-0-	420 1	7850 3	N		-0-	-0-
02		8260 X	6233	-0-	-2027 B	-0-	357 1	5876 3	N		-0-	-0-
03		8804 X	7174	-0-	-1630 B	-0-	407 1	6767 3	N		-0-	-0-
04		8520 X	5548	-0-	-2972 B	-0-	330 1	5218 3	N		-0-	-0-
05		8711 X	5409	-0-	-3302 B	-0-	351 1	5058 3	N		-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

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
12	9203 X	9203	-0-	-0- B	-0-	557	1	8646	3	N	-0-			-0-
01	8061 X	8061	-0-	-0- B	-0-	542	1	7519	3	N	-0-			-0-
02	12488 X	3401	-0-	-9087 B	-0-	372	1	3029	3	N	-0-			-0-
03	13826 X	7319	-0-	-6507 B	-0-	515	1	6804	3	N	-0-			-0-
04	13380 X	6129	-0-	-7251 B	-0-	423	1	5706	3	N	-0-			-0-
05	9207 X	6796	-0-	-2411 B	-0-	477	1	6319	3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

12	2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-			-0-
01	1240 X	848	-0-	-392 B	-0-	81	1	767	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	8131	-0-	8131 B	8131	555	1	7576	3	N	-0-			-0-
03	T. A.	5916	-0-	5916 B	14047	340	1	5576	3	N	-0-			-0-
04	T. A.	3507	-0-	3507 B	17554	239	1	3268	3	N	-0-			-0-
05	T. A.	844	-0-	844 B	18398	59	1	785	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

12	5549 X	2709	-0-	-2840 B	-0-	243	1	2466	3	N	-0-			-0-
01	5270 X	2817	-0-	-2453 B	-0-	199	1	2618	3	N	-0-			-0-
02	6909 X	6909	-0-	-0- B	-0-	536	1	6373	3	N	-0-			-0-
03	4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-	389	1	3665	3	N	-0-			-0-
04	4262 X	4262	-0-	-0- B	-0-	401	1	3861	3	N	-0-			-0-
05	6665 X	4383	-0-	-2282 B	-0-	397	1	3986	3	N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

12	7285 X	5853	-0-	-1432 B	-0-	299	1	5554	3	N	-0-			-0-
01	7285 X	6662	-0-	-623 B	-0-	338	1	6324	3	N	-0-			-0-
02	5684 X	5527	-0-	-157 B	-0-	316	1	5211	3	N	-0-			-0-
03	6772 X	6772	-0-	-0- B	-0-	384	1	6388	3	N	-0-			-0-
04	6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	386	1	6096	3	N	-0-			-0-
*05	6364 X	6364	-0-	-0- B	-0-	413	1	5951	3	N	-0-			-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

12	1178 N	1036	-0-	-142 B	-0-	110	1	926	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1055	-0-	-61 B	-0-	101	1	954	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	991	-0-	-17 B	-0-	68	1	923	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	957	-0-	-66 B	-0-	55	1	902	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	839	-0-	-181 B	-0-	57	1	782	3	N	-0-			-0-
*05	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	113	1	1406	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

12	9362 X	5921	-0-	-3441 B	-0-	194	1	5727	3	N	-0-			-0-
01	10161 X	10161	-0-	-0- B	-0-	338	1	9823	3	N	-0-			-0-
02	12829 X	12829	-0-	-0- B	-0-	364	1	12465	3	N	-0-			-0-
03	11564 X	11564	-0-	-0- B	-0-	301	1	11263	3	N	-0-			-0-
04	10712 X	10712	-0-	-0- B	-0-	285	1	10427	3	N	-0-			-0-
*05	10287 X	10287	-0-	-0- B	-0-	294	1	9993	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

12	33418 X	30300	-0-	-3118 B	-0-	696	1	29604	3	N	-0-			-0-
01	33418 X	29159	-0-	-4259 B	-0-	641	1	28518	3	N	-0-			-0-
02	30170 X	30170	-0-	-0- B	-0-	603	1	29567	3	N	-0-			-0-
03	32364 X	32166	-0-	-198 B	-0-	656	1	31510	3	N	-0-			-0-
04	31570 X	31570	-0-	-0- B	-0-	623	1	30947	3	N	-0-			-0-
*05	32450 X	32450	-0-	-0- B	-0-	678	1	31772	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MANSKER RANCH GU		WELL #:		3	RRCID ->	220285	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13944	PERF.13808	- 16540	
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
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TURNER GU		WELL #:		12	RRCID ->	220292	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	14036	PERF.13668	- 15212	
12		4960 X	4107	-0-	-853 B	-0-	210	1	3897	3	N	-0-	-0-
01		4960 X	4439	-0-	-521 B	-0-	225	1	4214	3	N	-0-	-0-
02		4172 X	4005	-0-	-167 B	-0-	229	1	3776	3	N	-0-	-0-
03		4371 X	4300	-0-	-71 B	-0-	244	1	4056	3	N	-0-	-0-
04		4290 X	3879	-0-	-411 B	-0-	264	1	3615	3	N	-0-	-0-
05		4433 X	3876	-0-	-557 B	-0-	270	1	3606	3	N	-0-	-0-

LEPPARD GU		WELL #:		2	RRCID ->	221103	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	13946	PERF.13507	- 16797	
12		3999 X	3788	-0-	-211 B	-0-	124	1	3664	3	N	-0-	-0-
01		3906 X	3618	-0-	-288 B	-0-	120	1	3498	3	N	-0-	-0-
02		3444 X	3131	-0-	-313 B	-0-	89	1	3042	3	N	-0-	-0-
03		3813 X	3559	-0-	-254 B	-0-	93	1	3466	3	N	-0-	-0-
04		3690 X	3413	-0-	-277 B	-0-	91	1	3322	3	N	-0-	-0-
05		3782 X	3385	-0-	-397 B	-0-	97	1	3288	3	N	-0-	-0-

TURNER GU		WELL #:		11	RRCID ->	221105	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	14003	PERF.13570	- 13590	
12		6634 X	3121	-0-	-3513 B	-0-	159	1	2962	3	N	-0-	-0-
01		7825 X	7825	-0-	-0- B	-0-	397	1	7428	3	N	-0-	-0-
02		4638 X	4638	-0-	-0- B	-0-	265	1	4373	3	N	-0-	-0-
03		6250 X	6250	-0-	-0- B	-0-	354	1	5896	3	N	-0-	-0-
04		6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	364	1	5753	3	N	-0-	-0-
*05		5772 X	5772	-0-	-0- B	-0-	374	1	5398	3	N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	221106	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13787	PERF.13325	- 15928	
12		13733 X	12759	-0-	-974 B	-0-	730	1	12029	3	N	-0-	-0-
01		14477 X	12499	-0-	-1978 B	-0-	636	1	11863	3	N	-0-	-0-
02		11928 X	10047	-0-	-1881 B	-0-	531	1	9516	3	N	-0-	-0-
03		13206 X	10919	-0-	-2287 B	-0-	518	1	10401	3	N	-0-	-0-
04		12822 X	12822	-0-	-0- B	-0-	587	1	12235	3	N	-0-	-0-
05		12772 X	12281	-0-	-491 B	-0-	610	1	11671	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	221523	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13907	PERF.13479	- 16740	
12		5549 X	4612	-0-	-937 B	-0-	236	1	4376	3	N	-0-	-0-
01		5239 X	4445	-0-	-794 B	-0-	226	1	4219	3	N	-0-	-0-
02		4480 X	3824	-0-	-656 B	-0-	219	1	3605	3	N	-0-	-0-
03		4960 X	4056	-0-	-904 B	-0-	230	1	3826	3	N	-0-	-0-
04		4650 X	3751	-0-	-899 B	-0-	223	1	3528	3	N	-0-	-0-
05		4619 X	3727	-0-	-892 B	-0-	242	1	3485	3	N	-0-	-0-

BUES, HENRY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	222985	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13512	- 16883	
12		6386 X	6229	-0-	-157 B	-0-	318	1	5911	3	N	-0-	-0-
01		6138 X	5620	-0-	-518 B	-0-	285	1	5335	3	N	-0-	-0-
02		7280 X	4889	-0-	-2391 B	-0-	280	1	4609	3	N	-0-	-0-
03		8060 X	5377	-0-	-2683 B	-0-	305	1	5072	3	N	-0-	-0-
04		7800 X	5034	-0-	-2766 B	-0-	300	1	4734	3	N	-0-	-0-
05		6231 X	5171	-0-	-1060 B	-0-	335	1	4836	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 #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12		12803 X	8826	-0-	-3977 B	-0-		289 1	8537 3	N	-0-	-0-
01		12803 X	9782	-0-	-3021 B	-0-		325 1	9457 3	N	-0-	-0-
02		9884 X	8139	-0-	-1745 B	-0-		231 1	7908 3	N	-0-	-0-
03		10943 X	9285	-0-	-1658 B	-0-		242 1	9043 3	N	-0-	-0-
04		9480 X	7123	-0-	-2357 B	-0-		189 1	6934 3	N	-0-	-0-
05		9796 X	8761	-0-	-1035 B	-0-		251 1	8510 3	N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635												
12		18017 X	18017	-0-	-0- B	-0-		414 1	17603 3	N	-0-	-0-
01		18848 X	16219	-0-	-2629 B	-0-		356 1	15863 3	N	-0-	-0-
02		17024 X	14280	-0-	-2744 B	-0-		285 1	13995 3	N	-0-	-0-
03		18848 X	16172	-0-	-2676 B	-0-		330 1	15842 3	N	-0-	-0-
04		17430 X	15091	-0-	-2339 B	-0-		298 1	14793 3	N	-0-	-0-
05		18011 X	16306	-0-	-1705 B	-0-		341 1	15965 3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		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												
12		15159 X	13367	-0-	-1792 B	-0-		379 1	12988 3	N	-0-	-0-
01		15159 X	13957	-0-	-1202 B	-0-		394 1	13563 3	N	-0-	-0-
02		13692 X	11782	-0-	-1910 B	-0-		293 1	11489 3	N	-0-	-0-
03		14880 X	13171	-0-	-1709 B	-0-		295 1	12876 3	N	-0-	-0-
04		13500 X	12236	-0-	-1264 B	-0-		296 1	11940 3	N	-0-	-0-
05		13950 X	13227	-0-	-723 B	-0-		336 1	12891 3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288												
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353												
12		3720 X	3040	-0-	-680 B	-0-		135 1	2905 3	N	-0-	-0-
01		3286 X	2945	-0-	-341 B	-0-		244 1	2701 3	N	-0-	-0-
02		2912 X	2537	-0-	-375 B	-0-		154 1	2383 3	N	-0-	-0-
03		3224 X	3101	-0-	-123 B	-0-		177 1	2924 3	N	-0-	-0-
04		2940 X	2311	-0-	-629 B	-0-		109 1	2202 3	N	-0-	-0-
*05		9390 X	9390	-0-	-0- B	-0-		487 1	8903 3	N	-0-	-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561												
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	3607	-0-	3607 B	3607		246 1	3361 3	N	-0-	-0-
03		T. A.	9933	-0-	9933 B	13540		572 1	9361 3	N	-0-	-0-
04		T. A.	6969	-0-	6969 B	20509		477 1	6492 3	N	-0-	-0-
05		T. A.	6548	-0-	6548 B	27057		488 1	6060 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
MANSKER RANCH G.U. WELL #: 5 RRCID -> 234769 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13435 - 15755											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
12		3211 X	3211	-0-	-0- B	-0-	413 1	2798 3	N	-0-	-0-
01		2567 X	2567	-0-	-0- B	-0-	352 1	2215 3	N	-0-	-0-
02		3052 X	1975	-0-	-1077 B	-0-	315 1	1660 3	N	-0-	-0-
03		3379 X	2221	-0-	-1158 B	-0-	346 1	1875 3	N	-0-	-0-
04		3270 X	2095	-0-	-1175 B	-0-	228 1	1867 3	N	-0-	-0-
05		3224 X	1359	-0-	-1865 B	-0-	204 1	1155 3	N	-0-	-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235892 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13385 - 15317											
12		124 N	55	-0-	-69 B	-0-	7 1	48 3	N	-0-	-0-
01		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	50 1	318 3	N	-0-	-0-
02		476 X	-0-	-0-	-476 B	-0-			N	-0-	-0-
03		527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-	-0-
04		1833 X	1833	-0-	-0- B	-0-	200 1	1633 3	N	-0-	-0-
*05		626 X	626	-0-	-0- B	-0-	94 1	532 3	N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424											
12		14818 X	10077	-0-	-4741 B	-0-	188 1	9889 3	N	-0-	-0-
01		18337 X	18337	-0-	-0- B	-0-	311 1	18026 3	N	-0-	-0-
02		15064 X	15064	-0-	-0- B	-0-	248 1	14816 3	N	-0-	-0-
03		14670 X	14670	-0-	-0- B	-0-	246 1	14424 3	N	-0-	-0-
04		15810 X	13502	-0-	-2308 B	-0-	234 1	13268 3	N	-0-	-0-
05		16337 X	12392	-0-	-3945 B	-0-	220 1	12172 3	N	-0-	-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981											
12		25513 X	21391	-0-	-4122 B	-0-	700 1	20691 3	N	-0-	-0-
01		25513 X	17899	-0-	-7614 B	-0-	595 1	17304 3	N	-0-	-0-
02		23044 X	22345	-0-	-699 B	-0-	634 1	21711 3	N	-0-	-0-
03		23529 X	18703	-0-	-4826 B	-0-	487 1	18216 3	N	-0-	-0-
04		22770 X	21995	-0-	-775 B	-0-	584 1	21411 3	N	-0-	-0-
05		24738 X	20919	-0-	-3819 B	-0-	598 1	20321 3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255											
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		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											
12		23405 X	21350	-0-	-2055 B	-0-	21350 3		N	-0-	-0-
01		23374 X	20952	-0-	-2422 B	-0-	20952 3		N	-0-	-0-
02		21112 X	18653	-0-	-2459 B	-0-	18653 3		N	-0-	-0-
03		23374 X	20487	-0-	-2887 B	-0-	20487 3		N	-0-	-0-
04		22290 X	20815	-0-	-1475 B	-0-	20815 3		N	-0-	-0-
*05		22034 X	22034	-0-	-0- B	-0-	22034 3		N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004											
12		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	115 1	1897 3	N	-0-	-0-
01		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	98 1	1837 3	N	-0-	-0-
02		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	93 1	1673 3	N	-0-	-0-
03		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	84 1	1680 3	N	-0-	-0-
04		2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	115 1	2408 3	N	-0-	-0-
05		1674 N	1089	-0-	-585 B	-0-	54 1	1035 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
12		23808 X	6495	-0-	-17313 B	-0-	371	1	6124	3	N	-0-			-0-
01		22630 X	4777	-0-	-17853 B	-0-	243	1	4534	3	N	-0-			-0-
02		14700 X	6246	-0-	-8454 B	-0-	330	1	5916	3	N	-0-			-0-
03		26542 X	26542	-0-	-0- B	-0-	1258	1	25284	3	N	-0-			-0-
04		20077 X	20077	-0-	-0- B	-0-	919	1	19158	3	N	-0-			-0-
*05		13544 X	13544	-0-	-0- B	-0-	673	1	12871	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931															
12		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	28	1	1198	3	N	-0-			-0-
01		1209 N	534	-0-	-675 B	-0-	12	1	522	3	N	-0-			-0-
02		2639 X	2639	-0-	-0- B	-0-	53	1	2586	3	N	-0-			-0-
03		2161 X	2161	-0-	-0- B	-0-	44	1	2117	3	N	-0-			-0-
04		1591 X	1591	-0-	-0- B	-0-	31	1	1560	3	N	-0-			-0-
05		2914 X	1680	-0-	-1234 B	-0-	35	1	1645	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345															
12		25544 X	9348	-0-	-16196 B	-0-	437	1	8911	3	N	-0-			-0-
01		25544 X	5091	-0-	-20453 B	-0-	233	1	4858	3	N	-0-			-0-
02		10360 X	76	-0-	-10284 B	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
03		11470 X	-0-	-0-	-11470 B	-0-					N	-0-			-0-
04		11100 X	-0-	-0-	-11100 B	-0-					N	-0-			-0-
05		9362 X	-0-	-0-	-9362 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															
12		2139 N	707	-0-	-1432 B	-0-	36	1	671	3	N	-0-			-0-
01		3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	158	1	2946	3	N	-0-			-0-
02		3052 X	971	-0-	-2081 B	-0-	56	1	915	3	N	-0-			-0-
03		3379 X	282	-0-	-3097 B	-0-	16	1	266	3	N	-0-			-0-
04		3270 X	241	-0-	-3029 B	-0-	16	1	225	3	N	-0-			-0-
05		3100 X	123	-0-	-2977 B	-0-	9	1	114	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926															
12		21049 X	20821	-0-	-228 B	-0-	1191	1	19630	3	N	-0-			-0-
01		20615 X	19762	-0-	-853 B	-0-	1005	1	18757	3	N	-0-			-0-
02		17573 X	17573	-0-	-0- B	-0-	928	1	16645	3	N	-0-			-0-
03		19486 X	19486	-0-	-0- B	-0-	924	1	18562	3	N	-0-			-0-
04		19748 X	19748	-0-	-0- B	-0-	903	1	18845	3	N	-0-			-0-
*05		19832 X	19832	-0-	-0- B	-0-	985	1	18847	3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041															
12		3224 X	1464	-0-	-1760 B	-0-	188	1	1276	3	N	-0-			-0-
01		3255 X	1507	-0-	-1748 B	-0-	206	1	1301	3	N	-0-			-0-
02		2940 X	1410	-0-	-1530 B	-0-	225	1	1185	3	N	-0-			-0-
03		3255 X	2487	-0-	-768 B	-0-	388	1	2099	3	N	-0-			-0-
04		3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	352	1	2874	3	N	-0-			-0-
*05		3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	457	1	2588	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437																
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		4154 X	3090	-0-	-1064 B	-0-	3090	3			N	-0-				-0-
01		3720 X	2932	-0-	-788 B	-0-	2932	3			N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2324	-0-	2324 B	2324	2324	2			N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2985	-0-	2985 B	5309	2985	2			N	-0-				-0-
04		8467 X	3158	-0-	-5309 B	-0-	3158	2			N	-0-				-0-
*05		2674 X	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	2			N	-0-				-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534																
12		5007 X	5007	-0-	-0- B	-0-	5007	3			N	-0-				-0-
01		5983 X	4537	-0-	-1446 B	-0-	4537	3			N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	4294	-0-	4294 B	4294	4294	2			N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	5115	-0-	5115 B	9409	5115	2			N	-0-				-0-
04		14592 X	5183	-0-	-9409 B	-0-	5183	2			N	-0-				-0-
*05		3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	3889	2			N	-0-				-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987																
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982																
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526																
12		1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-				-0-
01		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-				-0-
02		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-				-0-
03		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2			N	-0-				-0-
04		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			N	-0-				-0-
*05		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-				-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
KOCUREK GAS UNIT 1 //CONT.// 816437															
WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKTON GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897															
12		15254 X	15254	-0-	-0- B	-0-	15254	3			N	-0-			-0-
01		3962 X	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	3			N	-0-			-0-
02		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
03		3945 X	3945	-0-	-0- B	-0-	3945	2			N	-0-			-0-
04		2991 X	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
*05		2579 X	2579	-0-	-0- B	-0-	2579	2			N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2															
WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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															
12		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER															
WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
*05		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GU															
WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 14132 PERF. 8485 - 8500															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	400	-0-	400 B	400	28	1	372	3	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	595	-0-	595 B	995	42	1	553	3	N	-0-			-0-

PENA (YEGUA 4700)		70397 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
REMMERS, ELLIE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127148		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786				
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRIKE		WELL #: 1		RRCID -> 208166		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4620 - 4626				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

JANSSEN, ESTELLA		WELL #: 1		RRCID -> 214494		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

STRIKE		WELL #: 4		RRCID -> 220962		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4666 - 4671				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCY OIL AND GAS, LP		560765										
CASCADIA #2		WELL #: 1		RRCID -> 184329		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
M	ALLOW 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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-13086				Y	8			16
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-13086				Y	6			22
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-13086				Y	7			29
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7007	CANCELLED UNDERAGE ->		-6079							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7007				Y	8			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7007				Y	2			39
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7007				Y	9	33	1	15

KOTARA-JANYSEK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 052819		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 11501		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PAWELEK, BEN A.			WELL #: 2		RRCID -> 052994		COMPL. DATE 07/14/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	36 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-36				N	36	36	1	-0-
05	36 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KRUCIAK, BEN L. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 055751		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1748				Y	-0-			17
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1748				Y	-0-			17
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1748				Y	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1001	CANCELLED UNDERAGE ->		-747							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1001				Y	-0-			17
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1001				Y	-0-			17
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1001				Y	-0-			17

PAWELEK, BEN			WELL #: 4		RRCID -> 127124		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 11197		PERF.10800 - 10811			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KRUCIAK			WELL #: 1		RRCID -> 157098		COMPL. DATE 11/02/1971		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10865 - 10878			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1958				Y	-0-			8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1958				Y	-0-			8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1958				Y	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-605	CANCELLED UNDERAGE ->		-1353							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-605				Y	-0-			8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-605				Y	-0-			8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-605				Y	-0-			8

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
 KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44068				N	301	176	1	343
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44068				N	316	473	1	186
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44068				N	295	406	1	75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20088 CANCELLED UNDERAGE -> -23980														
03	0 #	8925	-0-	8925	B	-11163	2651	1	5975	3	N	272	178	169
							299	9						
04	0 #	7893	-0-	7893	B	-3270	7595	3	298	9	N	271	176	264
*05	2599 R	5869	-0-	3270	B	-0-	5592	3	277	9	N	252	399	117

MOCZYGEMBA, A WELL #: 2 RRCID -> 196962 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3055				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3055				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3055				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1311 CANCELLED UNDERAGE -> -1744														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1311				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1311				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1311				Y	-0-			-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 1 RRCID -> 216677 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411												
WIATREK, G WELL #: 1 RRCID -> 150153 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10805 - 10833												
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

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757												
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD ENERGY INC. 936795												
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A												
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850												
RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

PETTUS (2200) 70987 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
FREELAND, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 163165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7340 - 7350												
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT		-0-

70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 495450
 PETTUS (8950) LEGEND NATURAL GAS II, LP
 RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 677050
 PETTUS, E. (A-2 WILCOX) PRIDE ENERGY COMPANY
 RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 677050
 PETTUS, E. (LULING) PRIDE ENERGY COMPANY
 RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 677050
 PETTUS, E. (MACKHANK) PRIDE ENERGY COMPANY
 RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					42
01	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					42
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					42
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					42
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					42
05	868 N	625	-0-	-243	-0-	610	2	15	9	N	14					65

OIL AND GAS DIVISION

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

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
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			105
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	700 2		N	-0-			105
02	644 N	415	-0-	-229	-0-	415 2		N	-0-			105
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			105
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			105
05	465 N	-0-	-0-	-465	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			46

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	837 N	219	-0-	-618	-0-	219 2		N	-0-			-0-
01	620 N	119	-0-	-501	-0-	119 2		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
03	217 N	133	-0-	-84	-0-	133 2		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS, WEST (1100) //CONT.// 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755														
GREMMEL, E. WELL #: 1 RRCID -> 123774 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK														
KOVAR OPERATING, LLC 448984														
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415														
12	434 N	298	-0-	-136 B	-0-	33 1	192 2	Y		66				206
01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	73 9	264 2	Y		68	164 1			110
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	47 1	256 2	Y		61				171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	75 9	277 2	Y		67	160 1			78
04	360 N	107	-0-	-253 B	-0-	50 1	76 2	Y		14				92
05	403 N	75	-0-	-328 B	-0-	67 9	62 2	Y		-0-				92

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
WALKER, ACE WELL #: 1 RRCID -> 264868 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4406 - 4412														
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279														
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 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
12	936 R	936	-0-	-0-	-0-	10 1	904 2	N	20		70
						22 9					
01	719 R	719	-0-	-0-	-0-	6 1	713 2	N	-0-		70
02	625 R	625	-0-	-0-	-0-	4 1	621 2	N	-0-		70
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	4 1	564 2	N	-0-		70
*04	900 #	482	-0-	-418	-0-	31 1	451 2	N	-0-		70
05	930 #	367	-0-	-563	-0-	31 1	336 2	N	-0-		70

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELDER "C"		71211 23		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
		WELL #: 23		RRCID -> 224616		COMPL. DATE 06/18/2006			TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147 1	37
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317

WELDER 'C'		71211 19		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
		WELL #: 19		RRCID -> 250307		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931		
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	4 1	403 2	N	57		249
						63 9					
01	155 N	25	-0-	-130	-0-	25 2		N	-0-		249
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	1 1	161 2	N	-0-		249
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		249
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	3		252
						3 9					
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		252

SHAY 'B'		71211 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
		WELL #: 2		RRCID -> 272318		COMPL. DATE 12/26/2013			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-			N	NO RPT		-0-
02	16828 X	NO RPT	-0-	-16828	-0-			N	NO RPT		-0-
03	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-			N	NO RPT		-0-
04	18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-			N	NO RPT		-0-
05	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-			N	NO RPT		-0-

PHIL POWER (5000)		71211 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
VIDAURI "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260560		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4924		
12	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	117 1	5668 2	N	-0-		-0-
01	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	132 1	5916 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5595	-0-	5595	5595	122 1	5473 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5817	-0-	5817	11412	136 1	5681 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5546	-0-	5546	16958	143 1	5403 2	N	-0-		-0-
*05	21881 X	4923	-0-	-16958	-0-	142 1	4781 2	N	-0-		-0-

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	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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	366	162	1			161
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-			6	1	N	429	324	1			262
								472	9							
*04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-			53	1	N	298	328	9			234
								328	9							
05	14B2 EXT	778	-0-	778	778			61	1	N	52	660	2			286
								57	9							

PHIL POWER (5100) 71211 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SHAY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173233 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5109

12	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-			19	1	N	-0-					-0-
*01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/09/2014 - W/O TO 02-272318																

PHIL POWER (5200-B) 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WELDER "C" WELL #: 19 RRCID -> 162521 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5298 - 5304

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 172720 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5229 - 5234

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (5550) 71211 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 VIDAURI "F" WELL #: 26 RRCID -> 244754 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5618 - 5634

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO 71801 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 IWR OPERATING, LLC 427252
 NANCE WELL #: 1A RRCID -> 252613 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 5983 - 5986

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150			256
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	155	0	151
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4700)		71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PEGASUS OPERATING, INC. HENNDERSON		650621								
WELL #:		13		RRCID -> 175905		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLACEDO (5200)		71801 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SHELTON/HEIRS		003599								
WELL #:		2		RRCID -> 247720		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLACEDO (5300 SINTON)		71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERGE & HILL		003599								
WELL #:		10		RRCID -> 145173		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLACEDO (5720)		71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA		
PEGASUS OPERATING, INC. BUHLER		650621								
WELL #:		33		RRCID -> 154573		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLACEDO (5770)		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP PLACEDO RANCH		003599									
WELL #:		2		RRCID -> 253238		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774			
12	11160	1211	-0-	-9949	-0-	1131 2	80 9	Y	73	86 1	11
01	3534 #	1070	-0-	-2464	-0-	960 2	110 9	Y	100	85 1	26
02	1400	242	-0-	-1158	-0-	218 2	24 9	Y	22	43 1	5
03	1550	567	-0-	-983	-0-	534 2	33 9	Y	30	29 1	6
04	1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		6
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	211 2	134 9	Y	122	63 1	84

LAKE PLACEDO SWD		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
WELL #:		1		RRCID -> 262418		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 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	
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	453 2	116 9	Y	105	127 1	17
01	651 N	518	-0-	-133	-0-	384 2	134 9	Y	122	107 1	32
02	560 N	378	-0-	-182	-0-	279 2	99 9	Y	90	109 1	13
03	558 N	262	-0-	-296	-0-	165 2	97 9	Y	88	83 1	18
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		18
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	234 2	162 9	Y	147	75 1	100
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			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLACEDO (6100 FRIO)		71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PEGASUS OPERATING, INC.		650621									
ROOS		WELL #: 49		RRCID -> 119996		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLACEDO (6400)		71801 927		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
PLACEDO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 248810		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316			
12	620 N	113	-0-	-507	-0-	113 2		Y	-0-	3 1	1
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		Y	-0-	1 1	-0-
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	75 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	54 2	22 9	Y	20	16 1	4
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		4
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	184 2	89 9	Y	81	37 1	50

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	93 #	49	-0-	-44 B	-165	49	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	3	-0-	-90 B	-255		2			Y	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-339					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-267	CANCELLED UNDERAGE ->		-72									
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-329					Y	-0-					-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-389					Y	NO RPT					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-451					Y	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (4000)		//CONT.//		71802 266	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
CULLEN, R. D.				192510							
HENDERSON-PICKERING		WELL #:		1	RRCID -> 003637	COMPL. DATE 11/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4022 - 4025		
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	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDENBERG & HILL		WELL #:		29	RRCID -> 192156	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 5183 - 5199		
12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	193 2	227 9	Y	206	170 1	51
01	310 N	188	-0-	-122 B	-0-	39 2	149 9	Y	135	157 1	29
02	308 N	188	-0-	-120 B	-0-	9 2	179 9	Y	163	174 1	18
03	434 N	275	-0-	-159 B	-0-	91 2	184 9	Y	167	146 1	39
04	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			Y	NO RPT		39
*05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	151 2	120 9	Y	109	119 1	10

AURORA RESOURCES CORPORATION				036931			CNTY: VICTORIA				
BRANDL											
		WELL #:		1	RRCID -> 163014	COMPL. DATE 10/23/1996	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 5185 - 5190		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PLACEDO, EAST (5200)		//CONT.//	71802 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
BROWN, CLAUDE V.			098940						
WARKEN, LENA H.		WELL #:	3	RRCID -> 003649	COMPL. DATE 01/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5178 - 5186	
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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
IWR OPERATING, LLC			427252						
NANCE		WELL #:	9	RRCID -> 166158	COMPL. DATE 10/25/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 5194 - 5200	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	
PEGASUS OPERATING, INC.			650621						
WARKEN, LENA		WELL #:	2	RRCID -> 109552	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH	6382	PERF. 5640 - 5643	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	
PLACEDO, EAST (5840)			71802 646	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599						
VANDENBERG & HILL		WELL #:	37	RRCID -> 211328	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5834 - 5838	
12	155	N	99	-0-	-56	B	-0-	99 2	
01	124	N	5	-0-	-119	B	-0-	5 2	
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-	Y	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-	Y	
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	B	-0-	Y	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	
ELLIS			WELL #:	2	RRCID -> 262454	COMPL. DATE 03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5807 - 5810
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	37	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	37	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	37	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	37	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	37	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	37	

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														
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

12	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	2879	2	81	9	Y	74	93	1	12
01	10106 #	4316	-0-	-5790	-0-	4158	2	158	9	Y	144	120	1	36
02	7896 N	2058	-0-	-5838 B	-0-	1950	2	108	9	Y	98	119	1	15
03	10075 X	370	-0-	-9705	-0-	300	2	70	9	Y	64	65	1	14
04	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT			14
05	4309 X	1162	-0-	-3147	-0-	1162	2			Y	-0-	10	1	14

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786														
12	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	364	2	1285	9	N	1168	899	1	269
01	1023 #	902	-0-	-121	-0-	70	2	832	9	N	756	864	1	161
02	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	16	2	798	9	N	725	804	1	82
03	1643 X	824	-0-	-819	-0-	86	2	738	9	N	671	594	1	159
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			159
05	1643 X	1069	-0-	-574	-0-	247	2	822	9	N	747	788	1	64

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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
LT OIL LLC		511752														
ERP, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 043178		COMPL. DATE 02/25/1967		TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ERP, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 043611		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ERP, W. E.		WELL #: 4		RRCID -> 059029		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
12	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2	N	-0-					181
01	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2	N	-0-					181
02	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2	N	-0-					181
03	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	N	-0-					181
04	840	N	320	-0-	-520	B	-0-	320	2	N	-0-					181
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-			N	NO RPT					181

CHAPMAN BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 257145		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266								
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-
02	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			33
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			33
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			33
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			33
04	210 #	134	-0-	-76	-0-	134	2	N	-0-			33
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			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	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-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	
12	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2	N	-0-			140
01	3521 R	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2	N	-0-			140
02	1949 R	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-			140
03	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-			140
04	3420 #	526	-0-	-2894	-0-	526	2	N	-0-			140
05	3534 #	1815	-0-	-1719	-0-	1815	2	N	-0-			140

POEHLER (YEGUA -A-)			72079 728		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.			604295									
ARNOLD, SUSIE			WELL #: 1 C		RRCID -> 036572		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4738 - 4748	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			130
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			130
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			130
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			130
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			130
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	102	2	N	11			141

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

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POESTA CREEK (STILWELL) 72094 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WELDER, R. J. "A" WELL #: 1A RRCID -> 207644 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4544 - 4546

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
 WELDER WELL #: 1 RRCID -> 173224 COMPL. DATE 12/06/1998 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2740 - 2754

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIDELINE ENERGY INC. 779921
 LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
05	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

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
12	1891 #	1849	-0-	-42	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
01	1922 #	1607	-0-	-315	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
02	1820 #	1464	-0-	-356	-0-	1464	2	N	-0-			-0-
03	2015 #	1830	-0-	-185	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
04	1950 #	1417	-0-	-533	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
05	1860 #	1575	-0-	-285	-0-	1575	2	N	-0-			-0-

POESTA CREEK (2900) 72094 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 266755 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2908 - 2914

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
12	4960	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

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
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					60
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					60
02	1316 N	1056	-0-	-260	-0-	1056	2			N	-0-					60
03	1519 N	1142	-0-	-377	-0-	1142	2			N	-0-					60
04	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	1163	2			N	-0-					60
*05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					60

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDERHORN (3)			72781 497 ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
BEP OPERATING, LLC			066718									
STATE OF TEXAS 33724			WELL #: 5AU RRCID -> 151394				COMPL. DATE 07/28/1994			TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750		
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

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWDERHORN (5200 SAND)			72781 852 ASSOCIATED				49B			CNTY: CALHOUN		
BEP OPERATING, LLC			066718									
STATE OF TEXAS 33724			WELL #: 19 RRCID -> 187388				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600)			72785 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
DE GOLYER			WELL #: 4 RRCID -> 160680				COMPL. DATE 08/22/1996			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEGOLYER			WELL #: 9 RRCID -> 162765				COMPL. DATE 01/20/1997			TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634		
12		3937 X	3312	-0-	-625	-0-	3312	2	N	-0-		-0-
01		3937 X	3168	-0-	-769	-0-	3168	2	N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	2772	-0-	2772	-0-	2772	2	N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	1712	-0-	1712	4484	1712	2	N	-0-		-0-
04		6360 X	1876	-0-	-4484	-0-	1876	2	N	-0-		-0-
05		3317 X	2337	-0-	-980	-0-	2337	2	N	-0-		-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C)			72786 500 NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
BEP OPERATING, LLC			066718									
POWDERHORN CO.			WELL #: 12 RRCID -> 045235				COMPL. DATE 11/08/1968			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)												
COASTLINE EXPLORATION, INC.												
PITTMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION												
FROMME GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 234276 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 2242 PERF. 1393 - 1397												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENNE												
WELL #: 1 RRCID -> 262181 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2096 - 2102												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC												
LOEST												
WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752												
12		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION												
JUSTEN, ELIZABETH												
WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOHMANN												
WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	10020	-0-	10020	10020	10020	2	N	-0-		-0-
*05		20243 X	10223	-0-	-10020	-0-	10223	2	N	-0-		-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723												
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006										TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2877 - 2879
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2	N	-0-		-0-
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006										TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3480 - 3482
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-		-0-
*05	3229	X	3007	-0-	-222	-0-	3007	2	N	-0-		-0-
DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3014 - 3020
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2	N	-0-		-0-
CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007										TOTAL DEPTH	4002	PERF. 2114 - 2117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-		-0-
*05	5871	X	3758	-0-	-2113	-0-	3758	2	N	-0-		-0-
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006										TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2574 - 2576
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2	N	-0-		-0-
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2943 - 2945
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006										TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2327 - 2329
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD										
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723										
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	3750	-0-	3750	3750	3750	2			-0-
*05	10415 X	6665	-0-	-3750	-0-	6665	2			-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	2795	-0-	2795	2795	2795	2			-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										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JAD OIL, INC. 429555										
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474										
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PRIDHAM LAKE (1560)															
B.P. PRODUCTIONS INC.															
BASS, M. F.															
73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA															
040797															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.															
RIVERSIDE COTTON FARM															
830587															
WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (2450)															
B.P. PRODUCTIONS INC.															
BASS, M. F.															
73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA															
040797															
WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4500)															
FREDDY'S WELL SERVICE, INC.															
RIVERSIDE COTTON FARMS															
73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA															
284929															
WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.															
RIVERSIDE COTTON FARMS															
830587															
WELL #: B 6 T RRCID -> 057016 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300)															
MANDARIN OIL & GAS COMPANY															
SIMPSON -G-															
73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA															
523885															
WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500															
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-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

12		9858 X	8601	-0-	-1257	-0-	8601	2	N	-0-			-0-
01		9858 X	8823	-0-	-1035	-0-	8823	2	N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	8396	-0-	8396	8396	8396	2	N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	7946	-0-	7946	16342	7946	2	N	-0-			-0-
04		24192 X	7850	-0-	-16342	-0-	7850	2	N	-0-			-0-
*05		8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2	N	-0-			-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

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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 #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	53	1	542	2	N	5	7	1	7
							6	9							
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	60	1	693	2	N	7			14
							8	9							
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	55	1	673	2	N	8	14	1	8
							9	9							
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	N	6			14
							7	9							
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	N	8	7	1	15
							9	9							
*05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	N	9	7	1	15
							10	9							

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	48	1	495	2	N	4	4	1	6
							4	9							
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	N	4			10
							4	9							
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	N	5	10	1	5
							6	9							
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	414	2	N	4			9
							4	9							
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	N	5	5	1	9
							6	9							
05		403 N	400	-0-	-3	-0-	27	1	367	2	N	5	5	1	9
							6	9							

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)		//CONT.//		73293 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
TUSA, T. S.		WELL #:		2	RRCID ->	157153	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	1827 - 1832
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	70 1	722 2	N	6	7 1		9
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	7 9	881 2	N	8			17
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	9 9	621 2	N	8	18 1		7
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	51 1	732 2	N	7			14
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	8 9	759 2	N	10	8 1		16
*05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	56 1	759 2	N	10	8 1		16
						11 9						

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980)				73293 129	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
PYLE, H. B.		WELL #:		4	RRCID ->	178253	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2970 - 2974
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)				73293 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
KWS OIL & GAS, LLC				479180								
BONORDEN		WELL #:		1	RRCID ->	211771	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	3604	PERF.	3277 - 3280
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2147 R	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5100	-0-	5100	5100	5100 2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5100			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5100			N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		2	RRCID ->	170653	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	6237	PERF.	3062 - 3065
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3150)		73293 136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950													
DOW		WELL #: 1		RRCID -> 246452		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 2966 - 2971					
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3360)		73293 157		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011													
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 7		RRCID -> 190771		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3368 - 3372					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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													
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 208002		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3332 - 3338					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011													
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 6		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 3417 - 3422					
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-				-0-
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-				-0-
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-				-0-
03	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-				-0-
04	1380 X	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-				-0-
05	1426 X	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) //CONT.// 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397															
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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774															
NEUHAUS, F. W. WELL #: 9 RRCID -> 120398 COMPL. DATE 02/19/1986 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3544 - 3552															

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011															
NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471															

12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-			-0-
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-			-0-
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-			-0-
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-			-0-
*05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656															

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011															
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082															

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000)													
B D PRODUCTION CO., INC.													
PYLE UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 224301 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
12		3968 #	2411	-0-	-1557	-0-	403 1	2008 2	N	-0-			-0-
01		3968 #	2367	-0-	-1601	-0-	299 1	2068 2	N	-0-			-0-
02		3584 #	2647	-0-	-937	-0-	364 1	2283 2	N	-0-			-0-
03		3596 #	2657	-0-	-939	-0-	390 1	2267 2	N	-0-			-0-
04		2834 R	2834	-0-	-0-	-0-	390 1	2444 2	N	-0-			-0-
05		2945 #	2637	-0-	-308	-0-	403 1	2234 2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)													
FIELDWOOD ONSHORE LLC													
BENNER, WILLIAM													
WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)													
FIELDWOOD ONSHORE LLC													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	44 1	452 2	Y	4	3 1		5
							4 9						
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	38 1	443 2	Y	4			9
							4 9						
02		DLQ G-10	392	-0-	392	392	29 1	359 2	Y	4	9 1		4
							4 9						
03		DLQ G-10	516	-0-	516	908	35 1	475 2	Y	5			9
							6 9						
04		DLQ G-10	502	-0-	502	1410	34 1	461 2	Y	6	5 1		10
							7 9						
*05		1912 N	502	-0-	-1410	-0-	34 1	461 2	Y	6	5 1		10
							7 9						

PROVIDENT CITY (WILCOX B)													
FIELDWOOD ONSHORE LLC													
BENNER, WM.													
WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	167 1	1713 2	Y	14	14 1		20
							15 9						
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	135 1	1560 2	Y	16			36
							18 9						
02		DLQ G-10	1592	-0-	1592	1592	119 1	1454 2	Y	17	36 1		17
							19 9						
03		DLQ G-10	1614	-0-	1614	3206	108 1	1491 2	Y	14			31
							15 9						
04		DLQ G-10	1622	-0-	1622	4828	110 1	1491 2	Y	19	17 1		33
							21 9						
*05		2700 N	1622	-0-	-1078	3750	110 1	1491 2	Y	19	17 1		33
							21 9						

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	
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								
12		18166	15515	-0-	-2651	-0-	218 1	15220 2	N		70	177 1		75								
01		17174 #	15598	-0-	-1576	-0-	77 9	214 1	15273 2	N	101			176								
02		14756 #	14112	-0-	-644	-0-	111 9	194 1	13844 2	N	67	176 1		67								
03		15996 #	15817	-0-	-179	-0-	74 9	218 1	15525 2	N	67			134								
04		15300 #	14926	-0-	-374	-0-	74 9	211 1	14657 2	N	53			187								
05		15624 #	15455	-0-	-169	-0-	58 9	218 1	15170 2	N	61	179 1		69								
							67 9															

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)													73293 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													147862									
PROVIDENT MINERALS G.U.													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	* * 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								
12		23653 X	20615	-0-	-3038	-0-	1505 1	18815 2	N		267	160 1		413								
01		23653 X	22937	-0-	-716	-0-	1 4	1340 1	21236 2	N	326	382 1		357								
02		21280 X	15468	-0-	-5812	-0-	2 4	840 1	14401 2	N	203	337 1		223								
03		23560 X	21031	-0-	-2529	-0-	4 4	1451 1	19327 2	N	229	193 1		259								
04		22800 X	21106	-0-	-1694	-0-	1 4	1546 1	19198 2	N	329	179 1		409								
05		22940 X	21168	-0-	-1772	-0-	362 9	1683 1	19233 2	N	229	370 1		268								
							252 9															

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY													606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
L. KASKIE GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 221339		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 14047		PERF.12868 - 12970	
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								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-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	
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								
12		9176 X	8304	-0-	-872	-0-	605 1	7699 2	N		-0-			-0-								
01		9021 X	8334	-0-	-687	-0-	615 1	7719 2	N		-0-			-0-								
02		7980 X	6132	-0-	-1848	-0-	498 1	5634 2	N		-0-			-0-								
03		8618 X	6381	-0-	-2237	-0-	460 1	5921 2	N		-0-			-0-								
04		8130 X	7455	-0-	-675	-0-	591 1	6864 2	N		-0-			-0-								
05		8339 X	7007	-0-	-1332	-0-	486 1	6521 2	N		-0-			-0-								

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		73293 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 1		RRCID -> 003800		COMPL. DATE 09/23/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755			
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
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	115	1	1184	2	Y	10
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	104	1	1200	2	Y	12
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	1200	90	1	1096	2	Y	13
03	DLQ G-10	1301	-0-	1301	2501	87	1	1202	2	Y	11
04	DLQ G-10	1290	-0-	1290	3791	87	1	1186	2	Y	15
*05	2700 N	1290	-0-	-1410	2381	87	1	1186	2	Y	15

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684			
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 2									
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	464	2	Y	4
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	478	2	Y	5
02	DLQ G-10	467	-0-	467	467	35	1	426	2	Y	5
03	DLQ G-10	419	-0-	419	886	28	1	387	2	Y	4
04	DLQ G-10	460	-0-	460	1346	31	1	423	2	Y	5
*05	1806 N	460	-0-	-1346	-0-	31	1	423	2	Y	5

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 003802		COMPL. DATE 06/19/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728			
12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	1531	-0-	1531	1531	1531	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	1083	-0-	1083	2614	1083	2			Y	-0-
04	DLQ G-10	1601	-0-	1601	4215	1601	2			Y	-0-
*05	5816 X	1601	-0-	-4215	-0-	1601	2			Y	-0-

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 13		RRCID -> 180814		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 13185 PERF. 8498 - 9510			
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	348	2	Y	3
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	Y	3
02	DLQ G-10	297	-0-	297	297	22	1	272	2	Y	3
03	DLQ G-10	320	-0-	320	617	22	1	295	2	Y	3
04	DLQ G-10	296	-0-	296	913	20	1	273	2	Y	3
*05	1210 N	297	-0-	-913	-0-	20	1	273	2	Y	4

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	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
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	324	2	Y	3
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	Y	7
02	DLQ G-10	285	-0-	285	285	21	1	261	2	Y	3
03	DLQ G-10	362	-0-	362	647	24	1	335	2	Y	6
04	DLQ G-10	350	-0-	350	997	24	1	322	2	Y	7
*05	1346 N	349	-0-	-997	-0-	24	1	322	2	Y	7

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BONORDEN-CLARK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003803		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686			
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	N	143
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	148
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	153
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	859	2	6	9	N	158
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	2	6	9	N	163
*05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	N	166

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 003809		COMPL. DATE 10/08/1948		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728				
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-	23	1	10
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-			10
02	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2	Y	-0-	10	1	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
*05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 003810		COMPL. DATE 04/03/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690						
12	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	580	1	5948	2	Y	49	58	1	73
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	375	1	4338	2	Y	43			116
02	DLQ G-10	5188	-0-	5188	5188	388	1	4738	2	Y	56	117	1	55
03	DLQ G-10	5963	-0-	5963	11151	401	1	5506	2	Y	51			106
04	DLQ G-10	5550	-0-	5550	16701	375	1	5103	2	Y	65	57	1	114
*05	22252 X	5551	-0-	-16701	-0-	375	1	5103	2	Y	66	57	1	114

PROVIDENT CITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003812		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694						
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	180	1	1843	2	Y	16	13	1	21
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	166	1	1915	2	Y	18			39
02	DLQ G-10	2017	-0-	2017	2017	151	1	1842	2	Y	22	40	1	21
03	DLQ G-10	2384	-0-	2384	4401	160	1	2201	2	Y	21			42
04	DLQ G-10	2202	-0-	2202	6603	149	1	2024	2	Y	26	23	1	45
*05	2700 N	2201	-0-	-499	6104	149	1	2024	2	Y	26	23	1	45

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)		73293 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
TRAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 126973		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8622 - 8636		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
12	2356 X	1578	-0-	-778	-0-	403 1	1171 2	N	4			51
01	2139 X	1626	-0-	-513	-0-	403 1	1211 2	N	11			62
02	1932 X	1505	-0-	-427	-0-	364 1	1131 2	N	9			71
03	2139 X	1599	-0-	-540	-0-	390 1	1191 2	N	16			87
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	390 1	1484 2	N	22			109
*05	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	403 1	1367 2	N	13			122

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
LABAY, V. C.		WELL #: 1		RRCID -> 163816		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 8781 - 8790		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		73293 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
MERECKA, FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 003832		COMPL. DATE 10/08/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8882 - 8998		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12												

FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BENNER, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 003833		COMPL. DATE 12/07/1949		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8864 - 8992		
12	5146 X	76	-0-	-5070	-0-	7 1	68 2	Y	1	3 1		2
01	4216 X	903	-0-	-3313	-0-	71 1	823 2	Y	8			10
02	DLQ G-10	289	-0-	289	289	22 1	264 2	Y	3	10 1		3
03	DLQ G-10	688	-0-	688	977	46 1	635 2	Y	6			9
04	DLQ G-10	557	-0-	557	1534	38 1	511 2	Y	7	5 1		11
*05	2090 N	556	-0-	-1534	-0-	38 1	511 2	Y	7	5 1		11

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	11842	9858	-0-	-1984	-0-	715	1	9098	2	N	41				120
						45	9								
01	12890	12890	-0-	-0-	-0-	942	1	11825	2	N	112				232
						123	9								
02	11265 R	11265	-0-	-0-	-0-	908	1	10279	2	N	71	176	1		127
						78	9								
03	12086 R	12086	-0-	-0-	-0-	864	1	11115	2	N	97				224
						107	9								
04	12248	12248	-0-	-0-	-0-	967	1	11230	2	N	46	170	1		100
						51	9								
05	12524	11766	-0-	-758	-0-	811	1	10892	2	N	57				157
						63	9								

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024

12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	437	1	630	2	Y	22	75	1		37
						24	9								
01	1023 N	806	-0-	-217	-0-	320	1	483	2	Y	3				40
						3	9								
02	980 N	714	-0-	-266	-0-	345	1	367	2	Y	2				42
						2	9								
03	1085 N	799	-0-	-286	-0-	430	1	368	2	Y	1				43
						1	9								
04	780 N	581	-0-	-199	-0-	459	1	122	2	Y	-0-				43
05	806 N	637	-0-	-169	-0-	479	1	157	2	Y	1				44
						1	9								

PATARA OIL & GAS LLC 643251
 REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				245
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-					N	-0-				245
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381	2			N	-0-				245
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	868	2	114	9	N	104	322	1		27
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5				32
*05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1				33

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 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	
12	3720 X	1240	-0-	-2480	-0-	498 1	718 2	Y	22	101 1	42
01	3193 X	766	-0-	-2427	-0-	304 1	460 2	Y	2		44
02	1988 X	454	-0-	-1534	-0-	219 1	233 2	Y	2		46
03	2170 X	361	-0-	-1809	-0-	194 1	166 2	Y	1		47
04	1530 X	182	-0-	-1348	-0-	144 1	38 2	Y	-0-		47
05	496 N	192	-0-	-304	-0-	144 1	47 2	Y	1		48

PROVIDENT CITY GAS UNIT		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		267774									
		WELL #: 1		RRCID -> 220696		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786			
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	
12	2232 X	1733	-0-	-499	-0-	530 1	1203 2	N	-0-		32
01	2232 X	1645	-0-	-587	-0-	530 1	1115 2	N	-0-		32
02	1624 N	1327	-0-	-297	-0-	479 1	848 2	N	-0-		32
03	1736 N	1349	-0-	-387	-0-	530 1	819 2	N	-0-		32
04	1590 N	1338	-0-	-252	-0-	513 1	825 2	N	-0-		32
*05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	530 1	931 2	N	28		60

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 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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HARTT G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 192163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637			
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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY G.U.		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		267774									
		WELL #: 15		RRCID -> 256520		COMPL. DATE 05/02/2010		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115			
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	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10 1	37 2	N	-0-		44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

HARTT G.U. 1		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		WELL #: 3		RRCID -> 259743		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12128 - 12198			
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	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
PATARA OIL & GAS LLC 643251												
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	40
01		1302 X	231	-0-	-1071	-0-	231	2			N	40
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	40
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	N	52
*04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	N	53
*05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	55

XTO ENERGY INC. 945936												
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030												
12		7626 X	7009	-0-	-617	-0-	373	1	6616	3	N	132
							20	9				
01		7626 X	6749	-0-	-877	-0-	357	1	6368	3	N	154
							24	9				
02		DLQ G-10	5886	-0-	5886	5886	304	1	5565	3	N	169
							17	9				
03		DLQ G-10	6043	-0-	6043	11929	237	1	5772	3	N	200
							34	9				
04		17320 X	5391	-0-	-11929	-0-	393	1	4984	3	N	38
							14	9				
05		7006 X	6046	-0-	-960	-0-	566	1	5463	3	N	53
							17	9				

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												
12		31775 X	30591	-0-	-1184	-0-	2225	1	28290	2	N	187
							76	9				
01		31775 X	29768	-0-	-2007	-0-	2194	1	27533	2	N	224
							41	9				
02		28476 X	26996	-0-	-1480	-0-	2187	1	24764	2	N	95
							45	9				
03		30845 X	28443	-0-	-2402	-0-	2049	1	26377	2	N	110
							17	9				
04		29610 X	29245	-0-	-365	-0-	2314	1	26883	2	N	154
							48	9				
05		30597 X	27745	-0-	-2852	-0-	1920	1	25783	2	N	192
							42	9				

XTO ENERGY INC. 945936												
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)		73293 523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011														
ROUSE, FAY		WELL #: 4		RRCID -> 169799		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	3					6
						3	9									
02	DLQ G-10	292	-0-	292	292	22	1	267	2	Y	3	6	1			3
						3	9									
03	DLQ G-10	698	-0-	698	990	47	1	644	2	Y	6					9
						7	9									
04	DLQ G-10	308	-0-	308	1298	21	1	283	2	Y	4	5	1			8
						4	9									
*05	1606 N	308	-0-	-1298	-0-	21	1	283	2	Y	4	5	1			8
						4	9									

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HANCOCK GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 169244		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, ET AL G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 171602		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 12122								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)		73293 526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
HANCOCK -I-		WELL #: 1		RRCID -> 088467		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -1438					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -1438					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -1438					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -1438					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -1438					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -1438					N	-0-					70

HANCOCK ESTATE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 163129		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762								
12	7006 X	4924	-0-	-2082 B	-0-	340	1	4584	2	N	-0-					62
01	6293 X	4255	-0-	-2038 B	-0-	267	1	3988	2	N	-0-					62
02	DLQ G-10	3495	-0-	3495 B	3495	280	1	3215	2	N	-0-					62
03	9308 X	5813	-0-	-3495 B	-0-	336	1	5477	2	N	-0-					62
04	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	343	1	5056	2	N	-0-					62
*05	5252 X	5252	-0-	-0- B	-0-	361	1	4891	2	N	-0-					62

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)			73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617									
NEUHAUS, E. T.			WELL #:	2	RRCID ->	181921	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12652 - 13140
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARTT G. U. 1			WELL #:		1		RRCID ->		192162		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		14025		PERF.		13410 - 13494	
12	9021 X	7683	-0-	-1338	-0-	675	1	6995	2	Y	12											93
01	8835 X	6849	-0-	-1986	-0-	563	1	6276	2	Y	9											102
02	T. A.	6368	-0-	6368	6368	444	1	5913	2	Y	10											112
03	T. A.	7608	-0-	7608	13976	623	1	6984	2	Y	1											113
04	T. A.	8287	-0-	8287	22263	603	1	7684	2	Y	-0-											113
05	T. A.	8040	-0-	8040	30303	623	1	7406	2	Y	10											123

NORTH PROVIDENT CITY G.U.			WELL #:		2		RRCID ->		255266		COMPL. DATE		01/06/2010		TOTAL DEPTH		14312		PERF.		13212 - 13242	
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	244	1	334	2	N	-0-											-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	244	1	328	2	N	-0-											-0-
02	T. A.	525	-0-	525	525	224	1	301	2	N	-0-											-0-
03	T. A.	580	-0-	580	1105	244	1	336	2	N	-0-											-0-
04	T. A.	571	-0-	571	1676	240	1	331	2	N	-0-											-0-
05	T. A.	552	-0-	552	2228	241	1	311	2	N	-0-											-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)			73293 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862									
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	163829	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13402 - 13486
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	724	1	3260	2	N	-0-	-0-
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	720	1	3171	2	N	-0-	-0-
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	700	1	3260	2	N	-0-	-0-
03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	765	1	3833	2	N	-0-	-0-
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	778	1	3786	2	N	-0-	-0-
05	4185 X	4004	-0-	-181	-0-	713	1	3291	2	N	-0-	-0-

L. KASKIE GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID ->		190667		COMPL. DATE		06/18/2007		TOTAL DEPTH		14047		PERF.		12868 - 13638	
12	7006 X	6478	-0-	-528	-0-	906	1	5572	2	N	-0-	-0-										
01	7068 X	6323	-0-	-745	-0-	900	1	5423	2	N	-0-	-0-										
02	6384 X	5774	-0-	-610	-0-	847	1	4927	2	N	-0-	-0-										
03	7068 X	6288	-0-	-780	-0-	887	1	5401	2	N	-0-	-0-										
04	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	928	1	5526	2	N	-0-	-0-										
05	6479 X	6317	-0-	-162	-0-	873	1	5444	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HANCOCK GU #1		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	
12	18073 X	14929	-0-	-3144	-0-	797	1	14132	3	N	-0-
01	16833 X	16832	-0-	-1	-0-	894	1	15938	3	N	-0-
02	DLQ G-10	15104	-0-	15104	15104	783	1	14321	3	N	-0-
03	DLQ G-10	15570	-0-	15570	30674	615	1	14955	3	N	-0-
04	44532 X	13858	-0-	-30674	-0-	1012	1	12846	3	N	-0-
05	16833 X	13916	-0-	-2917	-0-	1306	1	12610	3	N	-0-

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	
12	21545 X	18668	-0-	-2877	-0-	996	1	17672	3	N	-0-
01	21514 X	17269	-0-	-4245	-0-	918	1	16351	3	N	-0-
02	DLQ G-10	16955	-0-	16955	16955	879	1	16076	3	N	-0-
03	DLQ G-10	19122	-0-	19122	36077	755	1	18367	3	N	-0-
04	53516 X	17439	-0-	-36077	-0-	1273	1	16166	3	N	-0-
05	18786 X	18192	-0-	-594	-0-	1707	1	16485	3	N	-0-

HANCOCK, EVA RUTH		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	
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-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	
12	4154 X	3377	-0-	-777	-0-	180	1	3197	3	N	-0-
01	4030 X	2878	-0-	-1152	-0-	153	1	2725	3	N	-0-
02	3556 X	2659	-0-	-897	-0-	138	1	2521	3	N	-0-
03	3751 X	2993	-0-	-758	-0-	118	1	2875	3	N	-0-
04	3270 X	2539	-0-	-731	-0-	185	1	2354	3	N	-0-
05	3379 X	2686	-0-	-693	-0-	252	1	2434	3	N	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA)		73293 560		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
HYQUEST ENERGY, INC.		421495									
HOBBES, B. J.		WELL #: 6		RRCID -> 250628		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5629 - 5631	
12	2945 #	2258	-0-	-687	-0-	2258	2			N	-0-
01	2356 #	2247	-0-	-109	-0-	2247	2			N	-0-
02	2156 R	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-
03	2356 #	2026	-0-	-330	-0-	2026	2			N	-0-
04	3143 R	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-
*05	2910 R	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC TRAYLOR, A.V.		73293 584 748011		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WELL #:		9		RRCID -> 139511		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514					
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
12		479 N	479	-0-	-0-		42 1	433 2	Y	4	4 1		5
							4 9						
01		403 N	391	-0-	-12		31 1	356 2	Y	4			9
							4 9						
02	DLQ	G-10	624	-0-	624	624	47 1	569 2	Y	7	9 1		7
							8 9						
03	DLQ	G-10	449	-0-	449	1073	30 1	416 2	Y	3			10
							3 9						
04	DLQ	G-10	433	-0-	433	1506	29 1	397 2	Y	6	6 1		10
							7 9						
*05		1938 N	432	-0-	-1506	-0-	29 1	397 2	Y	5	6 1		10
							6 9						

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC NEUHAUS, F. W.		73293 586 748011		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
WELL #:		3		RRCID -> 137493		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) FIELDWOOD ONSHORE LLC NEUHAUS, F. W.		73293 589 267774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
WELL #:		4		RRCID -> 161515		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC NEUHAUS, F. W.		73293 642 748011		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
WELL #:		15		RRCID -> 184643		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821					
12	1333 N	252	-0-	-1081	-0-	252 2			N	-0-			18
01	1364 N	137	-0-	-1227	-0-	137 2			N	-0-			18
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-			18
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	3			21
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	26			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26			47

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC TRAYLOR-MILLER		73293 680 748011		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
WELL #:		2		RRCID -> 194124		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083					
12	7184	4315	-0-	-2869	-0-	4269 2	46 9	N	42	175 1			5
01	7426	4453	-0-	-2973	-0-	4377 2	76 9	N	69				74
02	8367	4527	-0-	-3840	-0-	4462 2	65 9	N	59				133
03	4774	4554	-0-	-220	-0-	4500 2	54 9	N	49	171 1			11
04	4620	3821	-0-	-799	-0-	3774 2	47 9	N	43				54
05	4774	3821	-0-	-953	-0-	3774 2	47 9	N	43				54

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)			73293 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
PROPERTY PRODUCING CO.			681462									
HARTT, J.			WELL #:	1	RRCID ->	089037	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	5302 - 5308
M	O	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALLEN			WELL #:	1A	RRCID ->	140819	COMPL. DATE	12/19/1991	TOTAL DEPTH	2539	PERF.	2464 - 2468
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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	N/A	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	4296 - 4316
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST)		73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CAMOIL, INC. KNIGHT		127449										
WELL #:		1		RRCID -> 154194		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933				
M	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC NEUHAUS, F. W.		267774										
WELL #:		11D		RRCID -> 062062		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTERS, DOROTHY		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
WELL #:		4-T		RRCID -> 152259		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY, E. (YEGUA 5750)		73294 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VIPER S.W.D., LLC ALLEN		886209										
WELL #:		1		RRCID -> 248648		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6092 - 6096				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	369	345	1	92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	278	170	1	200
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	250	356	1	94
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	234	173	1	155
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	330	363	1	122
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			122

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAMDEN RESOURCES, LLC HANCOCK		126842										
WELL #:		1		RRCID -> 209397		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 16830 PERF. 14568 - 15880				
12		899 X	751	-0-	-148	-0-	163 1	588 2	N	-0-		-0-
01		1271 X	1016	-0-	-255	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
02		756 N	700	-0-	-56	-0-	57 1	643 2	N	-0-		-0-
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	226 1	646 2	N	-0-		-0-
04		990 N	849	-0-	-141	-0-	285 1	564 2	N	-0-		-0-
*05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	321 1	624 2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842												
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950												
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13856 - 14208												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624												
12	5425 X	4203	-0-	-1222	-0-	503	1	3700	2	N	-0-	-0-
01	5425 X	3717	-0-	-1708	-0-	471	1	3246	2	N	-0-	-0-
02	4816 X	3102	-0-	-1714	-0-	433	1	2669	2	N	-0-	-0-
03	4650 X	3174	-0-	-1476	-0-	431	1	2743	2	N	-0-	-0-
04	4380 X	2643	-0-	-1737	-0-	404	1	2239	2	N	-0-	-0-
05	4216 X	2273	-0-	-1943	-0-	361	1	1912	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												
12	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	996	1	12666	2	N	-0-	-0-
01	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	845	1	10611	2	N	-0-	-0-
02	5152 X	3398	-0-	-1754	-0-	276	1	3122	2	N	-0-	-0-
03	17704 X	17704	-0-	-0-	-0-	1276	1	16428	2	N	-0-	-0-
04	13230 X	3992	-0-	-9238	-0-	316	1	3676	2	N	-0-	-0-
*05	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	1702	1	22845	2	N	-0-	-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574												
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-	-0-
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-	-0-

BABER ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 220569 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 17369 PERF.15114 - 17140												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.//		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.//		606617											
E.P.C. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222486		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375					
M	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
12	22064 X	22064	-0-	-0-	-0-	1609	1	20455	2	N	-0-	-0-	-0-
01	21652 X	21652	-0-	-0-	-0-	1598	1	20054	2	N	-0-	-0-	-0-
02	20580 X	19916	-0-	-664	-0-	1616	1	18300	2	N	-0-	-0-	-0-
03	22785 X	21549	-0-	-1236	-0-	1554	1	19995	2	N	-0-	-0-	-0-
04	22050 X	21698	-0-	-352	-0-	1720	1	19978	2	N	-0-	-0-	-0-
05	22072 X	20590	-0-	-1482	-0-	1427	1	19163	2	N	-0-	-0-	-0-

PROVIDENT CITY G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 227402		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010													

BABER ESTATE GU		WELL #: 2		RRCID -> 230661		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15114 - 15520					
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2013 - PLUGGED 12/11/13													

PROVIDENT CITY G.U.		WELL #: 16		RRCID -> 231135		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854					
12	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	530	1	1438	2	N	-0-	-0-	39
01	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	530	1	1442	2	N	-0-	-0-	39
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	479	1	1338	2	N	-0-	-0-	39
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	530	1	1630	2	N	-0-	-0-	39
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	513	1	1496	2	N	-0-	-0-	39
*05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	530	1	1553	2	N	-0-	-0-	39

NEUHAUS, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 236103		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-			16	2	N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550)		73296 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011											
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 2		RRCID -> 258809		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	37
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	37

PROVIDENT CITY, NE (2100) 73296 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 DOW WELL #: 2D RRCID -> 182007 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2092 - 2095

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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

12		3131	2775	-0-	-356	-0-	109	1	2666	2	N	-0-		-0-
01		3131	2827	-0-	-304	-0-	132	1	2695	2	N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	2842	-0-	2842	2842	121	1	2721	2	N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	3081	-0-	3081	5923	124	1	2957	2	N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	2816	-0-	2816	8739	117	1	2699	2	N	-0-		-0-
*05		2970	2668	-0-	-302	8437	119	1	2549	2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-
*05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					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

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
RACKLEY (FRIO) //CONT.// 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
QNK ENERGY, INC. //CONT.// 684473												
RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RAGSDALE (1100) 74198 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
TRIDENT CORPORATION 869200												
HOLZMARK -D- WELL #: 2 RRCID -> 080416 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 1221 - 1224												
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-			-0-
01	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2	N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	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												
12	5549 X	1870	-0-	-3679	-0-	1264	1	606	2	N	-0-	123
01	6975 X	330	-0-	-6645	-0-	330	2			N	-0-	123
02	6300 X	93	-0-	-6207	-0-	93	2			N	-0-	123
03	6975 X	66	-0-	-6909	-0-	66	2			N	-0-	123
04	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	796	1	7643	2	N	-0-	123
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	123
RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
HAMMIT PETROLEO 350618												
ALLEN, B. WELL #: 3 RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940												
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004												
MAROCO 526610												
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CURTISS				WELL #:	1	RRCID ->	214062	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4932 -	4944
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	

RAMIRENA (Y-15A)				74422 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
MAROCO				526610										
ALLEN, B.		WELL #:		3 E	RRCID ->	003849	COMPL. DATE	11/27/1960	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	5686 -	5689	
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-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

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
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	25	-0-	-87	-0-	14 1	Y	-0-	11 3		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-			-0-
*05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	105	-0-	105	105	60 1	Y	-0-	45 3		-0-
03	DLQ G-10	188	-0-	188	293	188 3	Y	-0-			-0-
04	570 N	277	-0-	-293	-0-	277 3	Y	-0-			-0-
*05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	106	61 1	Y	-0-	45 3		-0-
03	DLQ G-10	15	-0-	15	121	15 3	Y	-0-			-0-
04	242 N	121	-0-	-121	-0-	121 3	Y	-0-			-0-
*05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

12	93 #	3	-0-	-90	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-			-0-
02	84 #	5	-0-	-79	-0-	3 1	Y	-0-	2 3		-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-			-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-			-0-
*05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

12	155 #	124	-0-	-31	-0-	124 3	Y	-0-			-0-
01	10 #	6	-0-	-4	-0-	6 3	Y	-0-			-0-
02	140 #	2	-0-	-138	-0-	1 1	Y	-0-	1 3		-0-
03	155 #	28	-0-	-127	-0-	28 3	Y	-0-			-0-
04	150 #	116	-0-	-34	-0-	116 3	Y	-0-			-0-
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3	Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 LAMAY CORPORATION 484025
 MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	01	02	03	04	05												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	478	2	17	9	N	15					82
03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1029	2	37	9	N	34					116
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	682	2	40	9	N	36					152
05		558 N	416	-0-	-142	-0-	405	2	11	9	N	10					162

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					21
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					21
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					21
*05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			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

12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	965	2	182	9	N	165	161	1			34
01		1116 N	1022	-0-	-94	-0-	847	2	175	9	N	159	156	1			37
02		868 N	759	-0-	-109	-0-	618	2	141	9	N	128					165
03		1147 N	1000	-0-	-147	-0-	836	2	164	9	N	149	161	1			153
04		990 N	778	-0-	-212	-0-	631	2	147	9	N	134	151	1			136
*05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	610	2	125	9	N	114	157	1			93

SYDSON ENERGY, INC. 833587
 BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

12		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3309	2	6	9	N	5					243
01		3162 X	2965	-0-	-197	-0-	2962	2	3	9	N	3	178	1			68
02		3360 X	2999	-0-	-361	-0-	2996	2	23	9	N	21					89
03		0 W	3415	-0-	3415	-0-	3395	2	20	9	N	18					107
04		0 W	2793	-0-	2793	-0-	6208	2	17	9	N	15					122
*05		7433 X	1225	-0-	-6208	-0-	1221	2	4	9	N	4					126

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

12		868 X	862	-0-	-6	-0-	775	2	87	9	N	79	174	1			49
01		868 X	731	-0-	-137	-0-	643	2	88	9	N	80					129
02		840 X	453	-0-	-387	-0-	395	2	58	9	N	53					182
03		930 X	813	-0-	-117	-0-	748	2	65	9	N	59	182	1			59
04		900 X	815	-0-	-85	-0-	702	2	113	9	N	103					162
05		868 X	410	-0-	-458	-0-	331	2	79	9	N	72	177	1			57

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587									
JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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						
12	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	1980	2	271	9	N	246	340	1	38
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1530	2	272	9	N	247	181	1	104
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1594	2	223	9	N	203	182	1	125
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1410	2	201	9	N	183	180	1	128
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1551	2	233	9	N	212	163	1	177
05	1302 N	1007	-0-	-295	-0-	768	2	239	9	N	217	346	1	48

RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460						
12	496 X	418	-0-	-78	-0-	289	2	129	9	N	117			180
01	496 X	415	-0-	-81	-0-	291	2	124	9	N	113	182	1	111
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	448	2	113	9	N	103	183	1	31
03	614 X	614	-0-	-0-	-0-	500	2	114	9	N	104			135
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	393	2	146	9	N	133	178	1	90
05	620 X	300	-0-	-320	-0-	181	2	119	9	N	108	170	1	28

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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)		74947 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 003865		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042			
12	INC G-10	1931	-0-	1931	16096	1931	2	N	-0-		-0-
01	INC G-10	2423	-0-	2423	18519	2423	2	N	-0-		-0-
02	20517 X	1998	-0-	-18519	-0-	1998	2	N	-0-		-0-
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-		-0-
04	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-		-0-
05	2418 X	2125	-0-	-293	-0-	2125	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			
12	186 N	38	-0-	-148 B	-0-	38	2	N	-0-		-0-
01	217 N	24	-0-	-193 B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
02	112 N	14	-0-	-98 B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
*05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-		-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		//CONT.//		74947 852	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620								
CBCB&G UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121518	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8170 - 8180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
01		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
02		140 N	130	-0-	-10 B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 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

12		837 #	535	-0-	-302	-0-	535 2	N	-0-			-0-
01		744 #	565	-0-	-179	-0-	565 2	N	-0-			-0-
02		616 #	508	-0-	-108	-0-	508 2	N	-0-			-0-
03		527 #	409	-0-	-118	-0-	409 2	N	-0-			-0-
04		540 #	216	-0-	-324	-0-	216 2	N	-0-			-0-
05		558 #	95	-0-	-463	-0-	95 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

12		868 X	535	-0-	-333	-0-	535 2	N	-0-			-0-
01		744 X	552	-0-	-192	-0-	552 2	N	-0-			-0-
02		588 X	386	-0-	-202	-0-	386 2	N	-0-			-0-
03		527 X	407	-0-	-120	-0-	407 2	N	-0-			-0-
04		540 X	221	-0-	-319	-0-	221 2	N	-0-			-0-
05		558 X	77	-0-	-481	-0-	77 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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		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	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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (1600)		75612 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
O'BRIEN-HARKINS		WELL #: 2		RRCID -> 222635		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1607 - 1609				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (1675)		75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: B 2D		RRCID -> 183403		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727						
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX, W. J. "A"		WELL #: A 40		RRCID -> 207253		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT-ROSE		WELL #: 2		RRCID -> 262874		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716								
*06	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	1385	1	4217	2	N	-0-					-0-
*07	6107 X	5089	-0-	-1018	-0-	1392	1	3697	2	N	-0-					-0-
*08	6107 X	5038	-0-	-1069	-0-	1403	1	3635	2	N	-0-					-0-
*09	5910 X	5388	-0-	-522	-0-	1584	1	3745	2	N	-0-					-0-
						59	3									
*10	5797 X	5096	-0-	-701	-0-	1307	1	3789	2	N	-0-					-0-
*11	5610 X	3296	-0-	-2314	-0-	577	1	2719	2	N	-0-					-0-
*12	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	5177 X	2070	-0-	-3107	-0-	563	1	1507	2	N	-0-					-0-
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	811	1	2206	2	N	-0-					-0-
03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	717	1	1936	2	N	-0-					-0-
04	3240 X	2514	-0-	-726	-0-	287	1	2227	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	1727	-0-	-1621	-0-	191	1	1536	2	N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 4		RRCID -> 171983		COMPL. DATE 08/10/1998			TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1699 - 1703					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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					
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

W. J. FOX "A"		75612 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
		386310													
		WELL #: 44		RRCID -> 248814		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 2467 - 2472					
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (3940)		75612 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215								
FOX, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 180672		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 3956 - 3958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (4700)		75612 516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
W. J. FOX 'A'		WELL #: 16		RRCID -> 272306		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0	5548	-0-	5548	5548	971 1	4577 2	N	-0-	-0-
*12	15000	11275	-0-	-3725	1823	1967 1	9308 2	N	-0-	-0-
01	15500	3448	-0-	-12052	-0-	937 1	2511 2	N	-0-	-0-
02	14000	1716	-0-	-12284	-0-	461 1	1255 2	N	-0-	-0-
03	15500	1422	-0-	-14078	-0-	384 1	1038 2	N	-0-	-0-
04	15000	NO RPT	-0-	-15000	-0-			N	NO RPT	-0-
05	15500	1773	-0-	-13727	-0-	196 1	1577 2	N	-0-	-0-

REFUGIO-FOX (4900)		75612 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SCANIO, M "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114263		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*05	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1756 2	21 9	N	19	19

REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
FOX, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4999 - 5009		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61

REFUGIO-FOX (5000)		//CONT.//		75612 576	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215										
O'BRIEN-HARKINS		WELL #:		1	RRCID ->	197271	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5040 - 5043		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (5500)				75612 624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID ->	159376	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	5516 - 5522		
*M	T. A.	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
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOX, W. J. "A"				WELL #:	16	RRCID ->	196954	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5934	PERF.	5564 - 5572
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2013 - W/O TO 02-272306													

W. J. FOX "A"				WELL #:	20	RRCID ->	256714	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5514 - 5527
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6100)				75612 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:		8	RRCID ->	200166	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6051 - 6056		
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
12	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			47
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			47
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-			47
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			47
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			47
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			47

REFUGIO-FOX (6220)				75612 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:		4	RRCID ->	185226	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6202 - 6210		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (6400) 75612 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 TRACT 72 WELL #: 2 RRCID -> 150100 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6395

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
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1758	2	33	9	Y	30	26	1			27
01	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	1527	2	33	9	Y	30	26	1			31
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1186	2	30	9	Y	27	41	1			17
03	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1657	2	25	9	Y	23	27	1			13
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1631	2	33	9	Y	30	28	1			15
*05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1580	2	32	9	Y	29	28	1			16

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

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
12	403 X	282	-0-	-121	-0-	41	2	241	9	Y	219	222	1			54
01	403 X	223	-0-	-180	-0-	21	2	202	9	Y	184	198	1			40
02	336 N	243	-0-	-93	-0-	64	2	179	9	Y	163	164	1			39
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	135	2	165	9	Y	150	142	1			47
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					47
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	422	2	155	9	Y	141	129	1			37

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

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
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	119	2	319	9	Y	290	292	1			52
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	104	2	309	9	Y	281	277	1			56
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	186	2	369	9	Y	335	294	1			97
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	273	2	392	9	Y	356	358	1			95
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					95
05	620 N	513	-0-	-107	-0-	249	2	264	9	Y	240	229	1			81

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

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
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	122	2	413	9	Y	375	405	1			72
01	744 X	642	-0-	-102	-0-	218	2	424	9	Y	385	380	1			77
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	287	2	468	9	Y	425	372	1			130
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	498	2	400	9	Y	364	366	1			128
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					128
05	744 N	701	-0-	-43	-0-	370	2	331	9	Y	301	304	1			100

REFUGIO-FOX (6600)												//CONT.//		75612 920 NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY												386310														
W. J. FOX 'A'												WELL #:	50	RRCID ->	271692	COMPL. DATE		09/10/2013	TOTAL DEPTH		8412	PERF.	6826 -	6838		
M	O	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												
*09		45171 X	29749	-0-	-15422	-0-	15822 1	12442 2	N	2		2	1	-0-												
							1483 3	2																		
*10		66681 X	39273	-0-	-27408	-0-	10065 1	26172 2	N	-0-				-0-												
							3036 3																			
*11		64530 X	18660	-0-	-45870	-0-	10680 1	6287 2	N	-0-				-0-												
							1693 3																			
*12		66681 X	10536	-0-	-56145	-0-	8120 1	701 2	N	-0-				-0-												
							1715 3																			
01		66681 X	10459	-0-	-56222	-0-	7683 1	968 2	N	-0-				-0-												
							1808 3																			
02		60228 X	7919	-0-	-52309	-0-	6301 1	699 2	N	-0-				-0-												
							919 3																			
03		66681 X	12748	-0-	-53933	-0-	6886 1	4411 2	N	-0-				-0-												
							1451 3																			
04		64530 X	12259	-0-	-52271	-0-	4948 1	5342 2	N	852	788	1	64													
							1032 3	937		9																
05		8773 X	6938	-0-	-1835	-0-	4293 1	580 2	N	313	341	1	36													
							1721 3	344		9																
REFUGIO-FOX (6750)												75612 960 ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												003599														
SCANIO, MIGUELITA												WELL #:	16	RRCID ->	233636	COMPL. DATE		01/20/2008	TOTAL DEPTH		7200	PERF.	6744 -	6748		
12		806 N	515	-0-	-291	-0-	130 2	385 9	Y	350	346	1	62													
01		589 N	541	-0-	-48	-0-	150 2	391 9	Y	355	352	1	65													
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	222 2	342 9	Y	311	272	1	104													
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	348 2	416 9	Y	378	380	1	102													
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			102													
05		620 N	465	-0-	-155	-0-	285 2	180 9	Y	164	191	1	62													
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		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
05		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			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
05		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			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
05		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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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		
12	3196	3196	-0-	-0-	-0-	3189	2	7 9	N	6	120	1		18
01	3127	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		N	-0-				18
02	3108 #	2693	-0-	-415	-0-	2668	2	25 9	N	23				41
03	3317 #	3086	-0-	-231	-0-	3086	2		N	-0-				41
04	3210 #	NO RPT	-0-	-3210	-0-				N	NO RPT				41
05	3193 #	3018	-0-	-175	-0-	2983	2	35 9	N	32				73

CTR PETROLEUM, INC.			191850			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
HEARD, A. W. J.			WELL #: 2			RRCID -> 063576			COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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		
12	248 N	6	-0-	-242	-0-	2	1	4 2	Y	-0-				48
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	128	1	352 2	Y	9				57
02	T. A.	212	-0-	212	-0-	212	42	170 2	Y	-0-	57	1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	212			Y	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	212			Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	212			Y	NO RPT				-0-

REFUGIO HEARD (6200)																
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP																
75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO																
003599																
HEARD																
WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109																
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

12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
01	992 N		3 -0-	-989	-0-		3	2		Y	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 N	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																
12	3720 X	636	-0-	-3084	-0-	177	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	3627 X	3408	-0-	-219	-0-	910	1	2498	2	Y	-0-					-0-
02	3052 X	1574	-0-	-1478	-0-	314	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (6300)																
PANHANDLE PROD. & REFG. CO.																
REILLY, W. J., ETAL																
75626 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																
638370																
WELL #: 3 RRCID -> 003931 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 6361 PERF. N/A																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (1100)																
38 OIL & GAS, L.L.C.																
ROOKE, P. H.																
75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO																
953768																
WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (1450)																
38 OIL & GAS, L.L.C.																
ROOKE, P. H.																
75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO																
953768																
WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (1900)																
WALLIS ENERGY, INC.																
LAMBERT, J. A.																
75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO																
893997																
WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (1900)		//CONT.//		75654 066	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO OLD			75668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
BAYOU COMPANY, THE			058858													
RYALS, JOHN ESTATE -A-			WELL #: P 1		RRCID -> 106040		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 4373 - 4400					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO OLD EMERALD OIL & GAS LC O'BRIEN, J.J.		//CONT.//	75668 001 250964	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO						
		WELL #:	A 1	RRCID ->	135473	COMPL. DATE	09/11/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5826 - 5830	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 #	972	-0-	-51	-0-	150 1	763 2	Y	54	69 2		18
01	1023 #	820	-0-	-203	-0-	59 9 165 1	616 2	Y	35			53
02	DLQ G-10	254	-0-	254	254	39 9 27 1	161 2	Y	60	111 2		2
03	DLQ G-10	909	-0-	909	1163	66 9 124 1	690 2	Y	86	86 2		2
04	DLQ G-10	1118	-0-	1118	2281	95 9 148 1	875 2	Y	86	84 2		4
05	DLQ G-10	610	-0-	610	2891	77 9 72 1	461 2	Y	70	67 2		7

OBRIEN, J. J.		WELL #:	201	RRCID ->	225547	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	5434 - 5446
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138

OMELVENY, J. M., PROD. CO. SHELLY		WELL #:	622710 1	RRCID ->	003938	COMPL. DATE	01/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANCE, S.R. STRAUCH, GEORGE EST.		WELL #:	881498 1	RRCID ->	051187	COMPL. DATE	09/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO OLD (V-3) EMERALD OIL & GAS LC RYALS, PEARSON EST.		WELL #:	75668 045 250964 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
		WELL #:	1	RRCID ->	003957	COMPL. DATE	10/07/1960	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5035 - 5039
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO OLD (2000)			75668 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
WYRICK & HUGHES			945880													
RYALS, SHELLY			WELL #: 8		RRCID -> 003947		COMPL. DATE 06/15/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. 1965 - 1970						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
REFUGIO OLD (3400) STARRETT, C. E. RYALS, N. J. 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO 816000												
WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534												
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WYRICK & HUGHES RYALS, SHELLY 945880												
WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470												
12 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (4800) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP KELLY, D. M. 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO 003599												
WELL #: 1 RRCID -> 063176 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
EMERALD OIL & GAS LC O'BRIEN, J J 250964												
WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961												
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (5300) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. TREVINO 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO 570411												
WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300												
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
REFUGIO OLD (5600) EMERALD OIL & GAS LC POWERS 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO 250964												
WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748												
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		313			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		313			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		313			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		313			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		313			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		313			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	1798 #	1023	-0-	-775	-0-	167 1	852 2	N	4		112
01	1798 #	668	-0-	-1130	-0-	140 1	525 2	N	3		115
02	1568 #	1106	-0-	-462	-0-	156 1	924 2	N	24		139
03	1457 #	1283	-0-	-174	-0-	194 1	1077 2	N	11		150
04	1260 #	1135	-0-	-125	-0-	162 1	963 2	N	9		159
05	1240 #	1029	-0-	-211	-0-	139 1	884 2	N	5		164

12 01 02 03 04 05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

12 01 02 03 04 *05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	159	168	1	56
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	159	168	1	56
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	203	174	1	85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	112			197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	220	333	1	84
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			84
*05	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	51 2	199 9	N	181	168	1	146

12 01 02 03 04 05		155 N	36	-0-	-119 B	-0-	15 2	21 9	Y	19	21	1	4
12	155 N	36	-0-	-119 B	-0-	15 2	21 9	Y	19	21	1		4
01	155 N	25	-0-	-130 B	-0-	7 2	18 9	Y	16	16	1		4
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-			Y	3	3	1		4
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	3	3	1		4
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			Y	NO RPT				4
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	1	1		-0-

12 01 02 03 04 05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REICHERT (FRIO 3530)		75708 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CORE E & P CORP.		178381											
WENDEL, ALONZO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 146730		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3538 - 3541					
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	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REICHERT (MIOCENE 1800)		75708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CORE E & P CORP.		178381											
PREISS, PRESTON ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 123026		COMPL. DATE 09/05/1986		TOTAL DEPTH 3013 PERF. 1825 - 1829					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESTON PREISS ET AL		75708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
		178381											
		WELL #: 3		RRCID -> 145927		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REIFFERT (YEGUA 5160)		75745 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
B D PRODUCTION CO., INC.		040190											
REIFFERT "D"		WELL #: 3		RRCID -> 190358		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 5162 - 5168					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REIFFERT (YEGUA 5600)		75745 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
B D PRODUCTION CO., INC.		040190											
REIFFERT "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214750		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578					
12	4248	4248	-0-	-0-	-0-	162	1	4080	2	N	5		167
01	3627	3627	-0-	-0-	-0-	150	1	3469	2	N	7		174
02	3596	3596	-0-	-0-	-0-	144	1	3428	2	N	22	169 1	27
03	4226	4226	-0-	-0-	-0-	168	1	4041	2	N	15		42
04	4234	4234	-0-	-0-	-0-	168	1	4056	2	N	9		51
*05	4257	4257	-0-	-0-	-0-	180	1	4076	2	N	1		52

RENGER (WILCOX 7900)		75947 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
SMOTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 213290		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255						
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RENGER (WILCOX 12600)		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		129692												
		WELL #: 4		RRCID -> 222045		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760						
12	10915 X	10915	-0-	-0- B	-0-	32 1	10844 2	Y	35	35	8			-0-
01	10658 X	10658	-0-	-0- B	-0-	15 1	10630 2	Y	12	12	8			-0-
02	DLQ G-10	3098	-0-	3098 B	3098	3 1	3094 2	Y	1	1	8			-0-
03	13068 X	9970	-0-	-3098 B	-0-	72 1	9718 2	Y	164	80	1	6	8	78
04	10380 X	8089	-0-	-2291 B	-0-	180 9	7657 2	Y	299	281	1	6	8	90
05	10726 X	5277	-0-	-5449 B	-0-	103 1	5044 2	Y	195	164	1	4	8	117
						329 9								
						18 1								
						215 9								

HARVEY RENGAS GAS UNIT		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		129692												
		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KLIMITCHEK		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		129692												
		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776						
12	1829 X	546	-0-	-1283 B	-1469581	1 1	545 2	Y	-0-					94
01	682 X	492	-0-	-190 B	-1469581	492 2		Y	-0-					94
02	DLQ G-10	359	-0-	359 B	-1469222	359 2		Y	-0-					94
03	0 X	388	-0-	388 B	-1468834	1 1	387 2	Y	-0-					94
04	480 N	3684	-0-	3204 B	-1465630	177 1	3369 2	Y	125					219
05	403 N	974	-0-	571 B	-1465059	138 9	848 2	Y	13					232
						112 1								
						14 9								

KLIMITCHECK G.U. NO. 1		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		129692												
		WELL #: 3		RRCID -> 224188		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228589 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 15274 PERF.13489 - 14597

M O	ALLOW 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
12	12152 X	11572	-0-	-580 B	-0-	34	1	11510	2	Y	25	15	1	7 8 13
01	12152 X	11986	-0-	-166 B	-0-	28	9	11947	2	Y	20	20	1	3 8 10
02	DLQ G-10	6679	-0-	6679 B	6679	17	1	6671	2	Y	1	10	1	1 8 -0-
03	55924 X	49245	-0-	-6679 B	-0-	22	9	48362	2	Y	477	234	1	14 8 229
04	35718 X	35718	-0-	-0- B	-0-	7	1	34810	2	Y	398	501	1	5 8 121
*05	32606 X	32606	-0-	-0- B	-0-	358	1	32101	2	Y	357	258	1	4 8 216
						525	9							
						470	1							
						438	9							
						112	1							
						393	9							

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

*11	13590 X	13344	-0-	-246 B	-0-	2082	1	11252	2	N	9			162
*12	13857 X	13140	-0-	-717 B	-0-	10	9	11100	2	N	8			170
*01	13857 X	10069	-0-	-3788 B	-0-	9	9	8584	2	N	4	151	1	23
*02	DLQ G-10	13656	-0-	13656 B	13656	4	9	11783	2	N	7			30
*03	28350 X	14694	-0-	-13656 B	-0-	1481	1	12676	2	N	9			39
*04	13350 X	9317	-0-	-4033 B	-0-	2008	1	7902	2	N	5			44
05	14539 X	9378	-0-	-5161 B	-0-	10	9	7901	2	N	2			46
						1409	1							
						6	9							
						1475	1							
						2	9							

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12576 - 14052

*11	960 N	335	-0-	-625 B	-0-	52	1	283	2	N	-0-			62
*12	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	143	1	780	2	N	-0-			62
*01	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	195	1	1132	2	N	-0-	23	1	39
*02	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	129	1	815	2	N	12			51
*03	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	13	9	791	2	N	16			67
*04	1260 N	861	-0-	-399 B	-0-	125	1	721	2	N	10			77
05	1054 N	941	-0-	-113 B	-0-	18	9	781	2	N	13			90
						129	1							
						11	9							
						146	1							
						14	9							

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

*11	10770 X	9217	-0-	-1553 B	-0-	1692	1	7525	2	N	-0-	16	7	67
*12	11129 X	9409	-0-	-1720 B	-0-	1717	1	7692	2	N	-0-			67
*01	11129 X	8540	-0-	-2589 B	-0-	1521	1	7019	2	N	-0-			67
*02	DLQ G-10	8416	-0-	8416 B	8416	1392	1	7024	2	N	-0-			67
*03	17612 X	9196	-0-	-8416 B	-0-	1525	1	7671	2	N	-0-			67
*04	9210 X	8927	-0-	-283 B	-0-	1604	1	7317	2	N	5			72
05	9424 X	8734	-0-	-690 B	-0-	6	9	7099	2	N	-0-			72
						1635	1							

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534				
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
*11	10500 X	9706	-0-	-794 B	-0-	1514	1	8184	2	Y	7		126
*12	10509 X	8358	-0-	-2151 B	-0-	1292	1	7058	2	Y	7		133
*01	10509 X	6273	-0-	-4236 B	-0-	922	1	5345	2	Y	5		138
*02	DLQ G-10	6921	-0-	6921 B	6921	944	1	5966	2	Y	10		148
*03	14949 X	8028	-0-	-6921 B	-0-	1097	1	6923	2	Y	7		155
*04	9450 X	7602	-0-	-1848 B	-0-	1149	1	6444	2	Y	8		163
*05	8946 X	8946	-0-	-0- B	-0-	1406	1	7529	2	Y	10		173

HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022				
12	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	3	1	1027	2	Y	24	24 8	-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	26	1	992	2	Y	10	10 8	-0-
02	DLQ G-10	574	-0-	574 B	574	11	1	572	2	Y	1	1 8	-0-
03	1230 X	656	-0-	-574 B	-0-	5	1	640	2	Y	10	10 8	-0-
04	1020 X	898	-0-	-122 B	-0-	12	1	878	2	Y	7	7 8	-0-
05	1054 X	753	-0-	-301 B	-0-	3	1	746	2	Y	4	4 8	-0-

KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RODEN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466				
*11	4170 X	3870	-0-	-300 B	-0-	604	1	3266	2	Y	-0-		22
*12	4247 X	3814	-0-	-433 B	-0-	590	1	3224	2	Y	-0-		22
*01	4433 X	3468	-0-	-965 B	-0-	510	1	2958	2	Y	-0-		22
*02	DLQ G-10	3373	-0-	3373 B	3373	461	1	2912	2	Y	-0-		22
*03	6990 X	3617	-0-	-3373 B	-0-	495	1	3122	2	Y	-0-		22
*04	3870 X	3429	-0-	-441 B	-0-	519	1	2910	2	Y	-0-		22
05	3813 X	3414	-0-	-399 B	-0-	537	1	2877	2	Y	-0-		22

JAMEX, INC.		429659		RRCID -> 254202		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425				
JESSE KLIMITCHEK		WELL #: 1											
12	1782 X	1782	-0-	-0- B	-0-	1622	2	160	9	N	145	191 1	28
01	1931 X	1931	-0-	-0- B	-0-	1914	2	17	9	N	15		43
02	1473 X	1473	-0-	-0- B	-0-	1462	2	11	9	N	10		53
03	1643 X	1643	-0-	-0- B	-0-	1613	2	30	9	N	27		80
*04	1301 X	1301	-0-	-0- B	-0-	1281	2	20	9	N	18		98
*05	1271 N	614	-0-	-657 B	-0-	608	2	6	9	N	5		103

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240) 76396 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY 076830
ADCOCK, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 125002 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2238 - 2241

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD ADCOCK (5200 YEGUA) 76396 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1B RRCID -> 151540 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5184 - 5194

M	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
12	3472 #	1129	-0-	-2343	-0-	110	1	1019	2	N	-0-					-0-
01	3348 #	238	-0-	-3110	-0-	80	1	158	2	N	-0-					-0-
02	5269	5269	-0-	-0-	-0-	40	1	5229	2	N	-0-					-0-
03	6215	6215	-0-	-0-	-0-	65	1	6150	2	N	-0-					-0-
04	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	4991	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

M	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
12	1457 N	399	-0-	-1058	-0-	20	1	376	2	N	3					172
01	1736 N	182	-0-	-1554	-0-	10	1	172	2	N	-0-					172
02	1176 N	790	-0-	-386	-0-	20	1	759	2	N	10	142	1			40
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	30	1	2168	2	N	10					50
04	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	30	1	2373	2	N	5					55
*05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	N	10					65

M		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
RICHIE (4150) 76493 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085														
GABRIEL, F. G. WELL #: 1A RRCID -> 110525 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157														
12	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
01	3720	576	-0-	-3144	-0-	576	2			N	-0-			-0-
02	3360	1923	-0-	-1437	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
03	3720	2335	-0-	-1385	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
04	2293 R	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
*05	3399 R	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-			-0-
RIGGS (2000) 76683 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
NELSON, JAMES L. 604295														
FOERSTER WELL #: 1 RRCID -> 160401 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 2038 - 2048														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-			-0-
01	219 X	-0-	-0-	-219	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RIVERDALE (1900) 77017 558 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192														
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 083732 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 1916 - 1936														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUBER WELL #: 2 RRCID -> 088629 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 1920 - 1926														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUBER WELL #: 3 RRCID -> 102738 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1926 - 1932														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (1900) //CONT.// 77017 558 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD																
EAF OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 238192																
MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 3 B RRCID -> 103562 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 1892 - 1898																
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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

MCGLOTHING, ANNA DEA "A" WELL #: 4 RRCID -> 103644 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 1933 - 1935																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

RIVERDALE (2000) 77017 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD																
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192																
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 077091 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2004 - 2009																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 1 B RRCID -> 103563 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2000 - 2006																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

RIVERDALE (2315) 77017 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD																
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192																
HUBER WELL #: 4 RRCID -> 104217 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3527 PERF. 2314 - 2328																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

HUBER WELL #: 5 RRCID -> 137990 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2744 - 2754																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

RIVERDALE (2350 FRIO)		77017 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
EAF OIL & GAS CORPORATION		238192								
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL		WELL #:	2AT	RRCID ->	077090	COMPL. DATE	09/11/1979	TOTAL DEPTH	2651 PERF. 2349 - 2372	
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100)		77205 693		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
VAQUERO		1		RRCID ->	252942	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13265 PERF. 9314 - 9600	
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	95
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	10 1	N	-0-	95
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	95
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	95
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	95
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	11 1	N	-0-	95

ROB WELDER (WILCOX 10,400)		77205 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715								
WELDER RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	226425	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	12150 PERF.10480 - 10520	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROCHE (6000 SAND)		77538 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
SALIDA EXPLORATION, LLC		744095								
ROCHE		WELL #:	8	RRCID ->	251219	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 6701 - 6705	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ROCHE		77538 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		744095								
		WELL #:	9	RRCID ->	261759	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7385 PERF. 7279 - 7282	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROCHE (6400)		77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
H & D OPERATING COMPANY		340213												
ROCHE, K. D. A		WELL #: 27		RRCID -> 148070		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 6852		PERF. 6452 - 6462				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	620 N	365	-0-	-255	-0-	28	1	337	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	35	1	145	2	Y	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-			-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	46	1	1178	2	Y	-0-			-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	40	1	1374	2	Y	-0-			-0-
*05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	29	1	733	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 20		RRCID -> 158279		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 6429 - 6433				
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-			-0-
04	23 N	7	-0-	-16	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. "A"		WELL #: 29		RRCID -> 177895		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6837		PERF. 6553 - 6557				
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	30	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	345	-0-	345	375	13	1	332	2	Y	-0-			-0-
04	727 N	352	-0-	-375	-0-	11	1	341	2	Y	-0-			-0-
*05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 5		RRCID -> 178397		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 6847		PERF. 6564 - 6570				
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	19	-0-	19	47	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
04	64 N	17	-0-	-47	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 4		RRCID -> 178923		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 6564 - 6576				
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	5	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	218	6	1	154	2	Y	-0-			-0-
04	359 N	141	-0-	-218	-0-	4	1	137	2	Y	-0-			-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 28		RRCID -> 181080		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6831		PERF. 6756 - 6761				
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	5	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	218	6	1	154	2	Y	-0-			-0-
04	359 N	141	-0-	-218	-0-	4	1	137	2	Y	-0-			-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 24		RRCID -> 184135		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 6556 - 6562				
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	189	6	1	154	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	141	-0-	-189	-0-	4	1	137	2	Y	-0-			-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-

ROCHE (6400)		//CONT.// 77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
H & D OPERATING COMPANY		//CONT.// 340213										
ROCHE, K. D. A		WELL #: 41		RRCID -> 184136		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	12	8	2	Y	-0-			-0-
04	19 N	7	-0-	-12	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
ROCHE		WELL #: 12		RRCID -> 188215		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ROCHE		WELL #: 1		RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	206			310
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	333	1	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145			195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	183	180	1	198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171	177	1	192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138	178	1	152

ROCHE		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 231460		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ROCHE		WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH)		77545 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ENERGY INTERNATIONAL		251968										
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 073571		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ROCHE, WEST (GRIFFITH)		//CONT.//		77545	666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
ENERGY INTERNATIONAL		//CONT.//		251968											
ROCHE, KATHELINE		WELL #:		A	3	RRCID ->	081522	COMPL. DATE	01/02/1979	TOTAL DEPTH	5315	PERF.	5060	-	5063
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROLLEM (1ST REAGAN)				77985	600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450											
YOUNTS		WELL #:			1	RRCID ->	181300	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	11820	-	11850
12	1488	367	-0-	-1121	-0-	126	1	241	2	N	-0-				347
01	1488	128	-0-	-1360	-0-	126	1	2	2	N	-0-				347
02	DLQ G-10	270	-0-	270	-0-	126	1	144	2	N	-0-				347
03	DLQ G-10	258	-0-	258	-0-	528	138	120	2	N	-0-				347
04	DLQ G-10	205	-0-	205	-0-	733	150	55	2	N	-0-				347
*05	954 N	221	-0-	-733	-0-	126	1	95	2	N	-0-				347

IVIE SWD		WELL #:			2	RRCID ->	194979	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5166	-	5196
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROOKE (FRIO 8660)				78123	100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124											
ROOKE		WELL #:			1	RRCID ->	219281	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	9096	PERF.	8663	-	8672
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				110
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				110
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				110
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				110
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				110
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011 - WORKOVER															

 RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

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
12	12028 X	9855	-0-	-2173 B	-107746	39	1	9751	2	N	59		224
01	12028 X	8740	-0-	-3288 B	-107746	65	9	8608	2	N	87	178 1	133
02	DLQ G-10	11163	-0-	11163 B	-96583	36	1	10893	2	N	138	177 1	94
03	DLQ G-10	7348	-0-	7348 B	-89235	96	9	7175	2	N	125	179 1	40
04	DLQ G-10	8547	-0-	8547 B	-80688	118	1	8356	2	N	138		178
05	0 X	10058	-0-	10058 B	-70630	152	9	9834	2	N	165	178 1	165
						42	1						
						182	9						

 TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

12	6634 X	5976	-0-	-658 B	-0-	23	1	5777	2	N	160	181 1	240
01	6944 X	6024	-0-	-920 B	-0-	176	9	5810	2	N	172	181 1	231
02	6272 X	5615	-0-	-657 B	-0-	25	1	5426	2	N	118	187 1	162
03	6944 X	4113	-0-	-2831 B	-0-	189	9	3942	2	N	138	184 1	116
04	5970 X	4837	-0-	-1133 B	-0-	59	1	4691	2	N	113		229
05	6231 X	4078	-0-	-2153 B	-0-	130	9	3956	2	N	95		324
						19	1						
						152	9						
						22	1						
						124	9						
						17	1						
						105	9						

 KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

12	1178 X	1205	-0-	27 B	-106853	5	1	1156	2	N	40		151
01	3565 X	747	-0-	-2818 B	-106853	44	9	719	2	N	23		174
02	3220 X	852	-0-	-2368 B	-106853	3	1	786	2	N	53		227
03	3565 X	761	-0-	-2804 B	-106853	25	9	744	2	N	12		239
04	1890 X	1231	-0-	-659 B	-106853	8	1	1198	2	N	25		264
05	1209 X	1117	-0-	-92 B	-106853	58	9	1082	2	N	28	179 1	113
						4	1						
						13	9						
						5	1						
						28	9						
						4	1						
						31	9						

 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT		-0-

RUDMAN (9300) 78837 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 KALER ENERGY CORP. 450261
 LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 245443 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9314 - 9363

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
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2013 - PLUGGED 10-17-2013

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6790 - 6796

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 GAUS-JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 183151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9643 - 9655

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-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 02/08/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10935 - 10974

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
 JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3430 R	3430	-0-	-0-	-0-	3391	2	39	9	Y	35				203
01	3379 #	3031	-0-	-348	-0-	3007	2	24	9	Y	22				225
02	3052 #	3048	-0-	-4	-0-	2949	2	99	9	Y	90	179	1		136
03	3441 #	3410	-0-	-31	-0-	3370	2	40	9	Y	36				172
04	3330 #	2958	-0-	-372	-0-	2944	2	14	9	Y	13				185
05	3441 #	3275	-0-	-166	-0-	3244	2	31	9	Y	28				213

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	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	389	533	1		115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	284	351	1		48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	263	182	1		129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	283	323	1		89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	370	352	1		107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	280	173	1		214

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) 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
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	16	1	223	2	N	-0-				-0-
01	341 N	268	-0-	-73	-0-	28	1	240	2	N	-0-				-0-
02	392 N	252	-0-	-140	-0-	27	1	225	2	N	-0-				-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	-0-				-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-				-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSSEK (7730) 78988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 262206 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 15526 PERF. 7720 - 7822

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSSEK (7730) //CONT.// 78988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420															
DEBORD WELL #: RRCID -> 237954 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733															
M	O	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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2009															

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CANTERA OPERATING, LLC 129692															
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10175 - 10324															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-			126
01		651 N	52	-0-	-599	-0-	52	2			N	-0-			126
02		364 N	43	-0-	-321	-0-	43	2			N	-0-			126
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	56	2	2	9	N	2			128
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	N	1			129
							1	9							
*05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	161	1	1217	2	N	10			139
							11	9							

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12362 - 14184															
M	O	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
12		2046 N	1203	-0-	-843	-0-	37	1	1158	2	N	7			142
							8	9							
01		2232 N	1614	-0-	-618	-0-	53	1	1547	2	N	13			155
							14	9							
02		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	56	1	1576	2	N	10			165
							11	9							
03		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	2	N	10			175
							11	9							
04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	60	1	2098	2	N	24			199
							26	9							
*05		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	62	1	1895	2	N	23			222
							25	9							

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12		775 N	445	-0-	-330	-0-	1	1	432	2	Y	11	7	1	2	8	7
							12	9									
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	1	1	783	2	Y	10	10	1	2	8	5
							11	9									
02		DLQ G-10	144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-	5	1			-0-
03		343 N	199	-0-	-144	-0-	1	1	198	2	Y	-0-					-0-
04		780 N	524	-0-	-256	-0-	7	1	516	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		5456 X	3353	-0-	-2103	-0-	466	1	2789	3	N	89	179	1	45
01		4805 X	3370	-0-	-1435	-0-	98	9	2860	3	N	40			85
02	DLQ	G-10	2745	-0-	2745	2745	44	9	2299	3	N	23			108
03		5943 X	3198	-0-	-2745	-0-	25	9	2616	3	N	105	178	1	35
*04		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	116	9	2671	3	N	53			88
*05		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	451	1	3694	3	N	3			91
							58	9							
							466	1							
							3	9							

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
VENTEX OPERATING CORP. 884527															
SCHEDEL WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		2883 X	102	-0-	-2781	-0-	1	3	101	9	N	92	190	1	224
01		2790 X	52	-0-	-2738	-0-	8	3	44	9	N	40			264
02		2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	42			306
03		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	150	187	1	269
04		240 X	131	-0-	-109	-0-	118	3	13	9	N	12			281
*05		166 X	166	-0-	-0-	-0-	82	3	84	9	N	76			357

SCHEDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		8711 X	5327	-0-	-3384	-0-	5327	3			N	-0-			274
01		8618 X	5235	-0-	-3383	-0-	5235	3			N	-0-			274
02	DLQ	G-10	1800	-0-	1800	1800	1800	3			N	-0-			274
03		7039 X	5239	-0-	-1800	-0-	5239	3			N	-0-			274
04		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			N	-0-			274
*05		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-			274

SCHEDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		35309 X	24846	-0-	-10463	-0-	24672	3	174	9	N	158	189	1	286
01		32984 X	16895	-0-	-16089	-0-	16818	3	77	9	N	70	192	1	164
02	DLQ	G-10	2964	-0-	2964	2964	2897	3	67	9	N	61			225
03		17311 X	14347	-0-	-2964	-0-	14347	3			N	-0-			225
04		15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	15217	3	54	9	N	49			274
05		25017 X	16838	-0-	-8179	-0-	16750	3	88	9	N	80			354

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		12028 X	8794	-0-	-3234	-0-	8768	3	26	9	N	24			212
01		12028 X	7332	-0-	-4696	-0-	7187	3	145	9	N	132	178	1	166
02	DLQ	G-10	8893	-0-	8893	8893	8714	3	179	9	N	163	179	1	150
03		18481 X	9588	-0-	-8893	-0-	9470	3	118	9	N	107	179	1	78
04		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9025	3	122	9	N	111			189
*05		9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9462	3	89	9	N	81	177	1	93

SALEM (1300)		//CONT.//		79782 086	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
MCCAN, JR. ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	133732	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	1394 - 1399
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
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 1	N	-0-			-0-
01		403 N	311	-0-	-92	-0-	311 1	N	-0-			-0-
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 1	N	-0-			-0-
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 1	N	-0-			-0-
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 1	N	-0-			-0-
*05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 1	N	-0-			-0-

MC CAN		WELL #:		D 2	RRCID ->	270304	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	1330 - 1340
12		6076	-0-	-0-	-6076	-0-		N	-0-			-0-
01		6076	-0-	-0-	-6076	-0-		N	-0-			-0-
02		5488	-0-	-0-	-5488	-0-		N	-0-			-0-
03		6076	-0-	-0-	-6076	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SALEM (1420)				79782 145	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:		1	RRCID ->	109437	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	6158	PERF.	1436 - 1441
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SALEM (1440)				79782 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
PINE RIDGE OPERATING, L.P.				665657								
NORTH SHORE MUSSELMAN		WELL #:		1	RRCID ->	223204	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	1431 - 1433
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SALEM (1500)				79782 172	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	167812	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	1508 - 1516
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PINE RIDGE OPERATING, L.P.				665657								
NORTH SHORE MUSSELMAN		WELL #:		4	RRCID ->	269130	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	1432 - 1434
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797												
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635												
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	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SALEM (1750) 79782 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122												
NORTON MUSSELMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154187 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 1712 - 1720												

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800												

12	341 #	40	-0-	-301	-0-	40 1	N	-0-			-0-	
01	341 #	31	-0-	-310	-0-	31 1	N	-0-			-0-	
02	308 #	98	-0-	-210	-0-	98 1	N	-0-			-0-	
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-	
04	120 #	10	-0-	-110	-0-	10 1	N	-0-			-0-	
05	124 #	44	-0-	-80	-0-	44 1	N	-0-			-0-	

SALEM (2000) 79782 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122												
MUSSELMAN, ROSE WELL #: 3A RRCID -> 125095 COMPL. DATE 09/11/1986 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2012 - 2046												

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SALEM (2100) 79782 387 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657												
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 4 RRCID -> 257232 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2121 - 2132												

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SALEM (2400) 79782 516 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
SUNDOWN ENERGY LP 829482												
SIMONS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218010 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2448 - 2457												

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/17/2014 - PLUGGED 01/17/14												

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALTA MESA SERVICES, LP		015721												
KONRAD		WELL #: 1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3149 - 3152				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-			-0-
01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-			-0-
02	10864 X	4358	-0-	-6506	-0-	4358	2			N	-0-			-0-
03	12028 X	4917	-0-	-7111	-0-	4917	2			N	-0-			-0-
04	11640 X	4943	-0-	-6697	-0-	4943	2			N	-0-			-0-
05	8587 X	4494	-0-	-4093	-0-	4494	2			N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH		WELL #: 7 C		RRCID -> 259770		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 3641		PERF. 3245 - 3251				
12	8928 X	1758	-0-	-7170	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
01	8928 X	1036	-0-	-7892	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
02	4116 X	1541	-0-	-2575	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
03	4557 X	1580	-0-	-2977	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
04	1710 X	1499	-0-	-211	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
05	1767 X	1386	-0-	-381	-0-	1386	2			N	-0-			-0-

SALEM (3400)		79782 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345												
MUSSELMAN-MCCAN		WELL #: 1		RRCID -> 232572		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3261 - 3266				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH		WELL #: 7T		RRCID -> 259771		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 3641		PERF. 3375 - 3380				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
B.P. PRODUCTIONS INC. MCCAN, C. K. JR. "B"		040797		WELL #: 6		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM (3680)		79782 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION GARCITAS RANCH		393345		WELL #: 2		RRCID -> 207958		COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
SUE-ANN OPERATING, L.C. MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		828352		WELL #: 2		RRCID -> 108138		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP DIEBEL "B"		015721		WELL #: 1		RRCID -> 210048		COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
DIEBEL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217781		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
BEACH OIL & GAS, INC. KIRKWOOD		058921		WELL #: 1		RRCID -> 177989		COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
 SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

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
12	7130 X	6076	-0-	-1054	-0-	61	1	6015	3	N	-0-					-0-
01	6541 X	6067	-0-	-474	-0-	59	1	6008	3	N	-0-					-0-
02	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	68	1	6552	3	N	-0-					-0-
03	7130 X	6206	-0-	-924	-0-	61	1	6145	3	N	-0-					-0-
04	6900 X	6235	-0-	-665	-0-	60	1	6175	3	N	-0-					-0-
05	7130 X	6132	-0-	-998	-0-	60	1	6072	3	N	-0-					-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) //CONT.// 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	3100 N	1736	-0-	-1364	11346	186 1	1550 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	1736	-0-	-1364	9982	186 1	1550 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	280	-0-	-2520	7462	30 1	250 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	168	-0-	-2932	4530	18 1	150 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	784	-0-	-2216	2314	84 1	700 2		N	-0-			-0-
*05	2314 N	-0-	-0-	-2314	-0-	186 1	1550 2		N	-0-			-0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	3658 #	3409	-0-	-249	-0-	127 1	3165 2	Y	106	144	1		10
						117 9							
01	3559 R	3559	-0-	-0-	-0-	130 1	3251 2	Y	162	143	1		29
						178 9							
02	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	96 1	2398 2	Y	98	58	1		69
						108 9							
03	DLQ G-10	3841	-0-	3841	6443	145 1	3632 2	Y	58	66	1		61
						64 9							
04	DLQ G-10	2771	-0-	2771	9214	106 1	2658 2	Y	6	18	1		49
						7 9							
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	9214			Y	NO RPT				49

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 282 ASSOCIATED 49B
189894
WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, M. G.

WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	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

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
12	341 #	298	-0-	-43	-0-	11	1	283	2	Y	4	4	1			67
						4	9									
01	341 #	309	-0-	-32	-0-	12	1	289	2	Y	7	7	1			67
						8	9									
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	Y	11	11	1			67
						12	9									
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					67
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	67	1			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL
189894
WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

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
12	3131 #	2936	-0-	-195	-0-	110	1	2745	2	Y	74	107	1			9
						81	9									
01	2602 R	2602	-0-	-0-	-0-	95	1	2377	2	Y	118	106	1			21
						130	9									
02	DLQ G-10	2299	-0-	2299	2299	85	1	2118	2	Y	87	51	1			57
						96	9									
03	DLQ G-10	2755	-0-	2755	5054	104	1	2605	2	Y	42	55	1			44
						46	9									
04	DLQ G-10	1899	-0-	1899	6953	73	1	1823	2	Y	3	13	1			34
						3	9									
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	6953					Y	NO RPT					34

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	58	1	1452	2	Y	29	46	1			5
						32	9									
01	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1136	2	Y	56	51	1			10
						62	9									
02	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	40	1	994	2	Y	41	24	1			27
						45	9									
03	DLQ G-10	995	-0-	995	2074	38	1	940	2	Y	15	26	1			16
						17	9									
04	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3128	40	1	1011	2	Y	3					19
						3	9									
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3128					Y	NO RPT					19

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SYDSON ENERGY, INC. 833587
 FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 02/22/1952 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7700 - 7726

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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAN DOMINGO, S. (1250) 80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
 SHAW, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DOMINGO, S. (FRIO L) 80197 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ADJ COMPANY 007915
 SHAW, JOHN B. WELL #: B 4 RRCID -> 097231 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2695

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF. 16199 - 17912

12		6006 R	6006	-0-	-0-	-0-	601 1	4586 3	N	570	346 1		627
							192 4	627 9					
01		5797 #	5291	-0-	-506	-0-	601 1	4060 3	N	391			1018
							200 4	430 9					
02		5180 #	5106	-0-	-74	-0-	543 1	3600 3	N	412	702 1		728
							510 4	453 9					
03		6014 #	5328	-0-	-686	-0-	601 1	3596 3	N	484	376 1		836
							599 4	532 9					
04		5820 #	4721	-0-	-1099	-0-	582 1	3038 3	N	318	524 1		630
							751 4	350 9					
05		6014 #	5404	-0-	-610	-0-	601 1	4147 3	N	535	545 1		620
							67 4	589 9					

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

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
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	97 1	23 2	N	9			114
						10 9						
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	134 1	45 2	N	10			124
						11 9						
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	125 1	27 2	N	10			134
						11 9						
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	83 1	19 2	N	5			139
						6 9						
04	180 N	70	-0-	-110	-0-	53 1	15 2	N	2			141
						2 9						
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	81 1	18 2	N	-0-			141

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	203 1	46 2	N	-0-			135
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			135
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	158 1	27 2	N	-0-			135
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	210 1	49 2	N	-0-			135
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	107 1	29 2	N	-0-			135
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	164 1	37 2	N	-0-			135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

12	93 N	77	-0-	-16	-0-	62 1	15 2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	197 1	42 2	N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	120 1	28 2	N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	87 1	24 2	N	-0-			-0-
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	133 1	31 2	N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	194 1	44 2	N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	236 1	82 2	N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	215 1	46 2	N	-0-			-0-
03	248 N	127	-0-	-121	-0-	103 1	24 2	N	-0-			-0-
04	300 N	124	-0-	-176	-0-	97 1	27 2	N	-0-			-0-
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	149 1	34 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

12	3317 X	3268	-0-	-49	-0-	241 1	3027 2	N	-0-			27
01	3317 X	2919	-0-	-398	-0-	244 1	2675 2	N	-0-			27
02	3136 X	2712	-0-	-424	-0-	230 1	2482 2	N	-0-			27
03	3472 X	2915	-0-	-557	-0-	257 1	2658 2	N	-0-			27
04	3360 X	2267	-0-	-1093	-0-	231 1	2036 2	N	-0-			27
05	3255 X	2276	-0-	-979	-0-	289 1	1987 2	N	-0-			27

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	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
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				-0-
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-				-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-				-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIVER RANCH				WELL #: 35	RRCID -> 220836	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 3007	PERF. 2906	- 2908						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429	RRCID -> 161798	COMPL. DATE 01/27/1997	TOTAL DEPTH 5112	PERF. 2928	- 2932						
KOONTZ "B"				WELL #: 5											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782	RRCID -> 159372	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 2869	- 2873						
HARITHAS, ANN W.				WELL #: 6											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

SARCO CREEK (4100) //CONT.// 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																		
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621																		
WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090																		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD F WELL #: 69 RRCID -> 190206 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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																		
12	924	R	924	-0-	-0-	-0-		195	1	729	2	N	-0-					-0-
01	851	R	851	-0-	-0-	-0-		199	1	652	2	N	-0-					-0-
02	728	#	638	-0-	-90	-0-		154	1	484	2	N	-0-					-0-
03	930	#	585	-0-	-345	-0-		153	1	432	2	N	-0-					-0-
04	900	#	609	-0-	-291	-0-		177	1	432	2	N	-0-					-0-
05	930	#	462	-0-	-468	-0-		132	1	330	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																		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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																		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782																		
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437																		
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4700)		81077 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 15 C		RRCID -> 004092		COMPL. DATE 06/17/1961		TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695								
M	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOOD "E"		81077 74		RRCID -> 192054		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4798 - 4818								
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	121	168	1			41
01	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	902	1	24	2	N	131				172
							144	9								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	165	1		117
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	164	1		69
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	124	171	1		22
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	80				102

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 123846		COMPL. DATE 04/02/1987		TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738								
LAMBERT-WOOD		WELL #: 1 C														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAMBERT-WOOD		7		RRCID -> 134154		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775								
12	62	X	14	-0-	-48	-0-	8	1	6	2	N	-0-				-0-
01	175	X	175	-0-	-0-	-0-	87	1	88	2	N	-0-				-0-
02	140	X	63	-0-	-77	-0-	30	1	33	2	N	-0-				-0-
03	155	X	142	-0-	-13	-0-	78	1	64	2	N	-0-				-0-
04	180	X	39	-0-	-141	-0-	19	1	20	2	N	-0-				-0-
05	186	X	111	-0-	-75	-0-	56	1	55	2	N	-0-				-0-

SARCO CREEK (4800)		81077 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 63		RRCID -> 190198		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967								
12	2139	X	1870	-0-	-269	-0-	450	1	1309	2	N	101	169	1		173
							111	9								
01	2139	X	1982	-0-	-157	-0-	494	1	1399	2	N	81				254
							89	9								
02	1764	X	1578	-0-	-186	-0-	414	1	1094	2	N	64	174	1		144
							70	9								
03	1953	X	1746	-0-	-207	-0-	467	1	1184	2	N	86				230
							95	9								
04	1920	X	1475	-0-	-445	-0-	455	1	981	2	N	35	173	1		92
							39	9								
05	1984	X	1490	-0-	-494	-0-	465	1	908	2	N	106				198
							117	9								

WOOD "H"		87		RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824								
12	713	X	643	-0-	-70	-0-	303	1	340	2	N	-0-				77
01	713	X	623	-0-	-90	-0-	300	1	323	2	N	-0-				77
02	608	X	608	-0-	-0-	-0-	289	1	319	2	N	-0-				77
03	651	X	646	-0-	-5	-0-	290	1	356	2	N	-0-				77
04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	324	1	310	2	N	-0-				77
05	682	X	632	-0-	-50	-0-	337	1	295	2	N	-0-				77

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 WOOD "E" WELL #: 95 RRCID -> 205797 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4794 - 4802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	658	1	4374	2	N	-0-					27
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	644	1	4234	2	N	-0-					27
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	666	1	4455	2	N	-0-					27
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	717	1	3760	2	N	-0-					27
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	649	1	1680	2	N	-0-					27
05	1550	X	1394	-0-	-156	-0-	582	1	812	2	N	-0-					27

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD WELL #: 59 RRCID -> 177197 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 5020 - 5022

12	832	X	832	-0-	-0-	-0-	175	1	657	2	N	-0-					-0-
01	961	X	916	-0-	-45	-0-	214	1	702	2	N	-0-					-0-
02	896	X	818	-0-	-78	-0-	198	1	620	2	N	-0-					-0-
03	992	X	940	-0-	-52	-0-	246	1	694	2	N	-0-					-0-
04	960	X	771	-0-	-189	-0-	224	1	547	2	N	-0-					-0-
05	930	X	800	-0-	-130	-0-	229	1	571	2	N	-0-					-0-

WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621																
WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098																
12	1891 X	1379	-0-	-512	-0-	102	1	1277	2	N	-0-					-0-
01	1891 X	737	-0-	-1154	-0-	62	1	675	2	N	-0-					-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2325 X	570	-0-	-1755	-0-	50	1	520	2	N	-0-					-0-
04	2250 X	641	-0-	-1609	-0-	65	1	576	2	N	-0-					-0-
05	1364 X	316	-0-	-1048	-0-	40	1	276	2	N	-0-					-0-
SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD																
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621																
HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606																
12	992 N	934	-0-	-58	-0-	239	1	695	2	N	-0-					-0-
01	961 N	873	-0-	-88	-0-	228	1	645	2	N	-0-					-0-
02	924 N	755	-0-	-169	-0-	207	1	548	2	N	-0-					-0-
03	930 N	755	-0-	-175	-0-	214	1	541	2	N	-0-					-0-
04	840 N	615	-0-	-225	-0-	195	1	420	2	N	-0-					-0-
05	837 N	738	-0-	-99	-0-	250	1	488	2	N	-0-					-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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																
12	589 N	443	-0-	-146	-0-	149	1	294	2	N	-0-					-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	165	1	206	2	N	-0-					-0-
02	392 N	271	-0-	-121	-0-	123	1	148	2	N	-0-					-0-
03	434 N	205	-0-	-229	-0-	128	1	77	2	N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																
KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	2108	18362	-0-	16254	16254	18344	2	18	9	N	16		22
01	36699	18337	-0-	-18362	-0-	18316	2	21	9	N	19		41
02	15812	15812	-0-	-0-	-0-	15791	2	21	9	N	19		60
03	17693	17693	-0-	-0-	-0-	17670	2	23	9	N	21		81
04	2040	17268	-0-	15228	15228	17244	2	24	9	N	22		103
*05	19828	19828	-0-	-0-	-0-	19805	2	23	9	N	21		124

SARTWELLE, W. (FRIO 3250) 81144 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
LEGACY WELL #: 4 RRCID -> 195339 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3453 - 3457

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5619 - 5621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	3844 X	2975	-0-	-869 B	-0-		77 1	2898 3	Y	-0-			42
01	3844 X	3697	-0-	-147 B	-0-		79 1	3618 3	Y	-0-			42
02	3948 X	3841	-0-	-107 B	-0-		3841 3		Y	-0-			42
03	4448 X	4448	-0-	-0- B	-0-		4448 3		Y	-0-			42
04	4414 X	4414	-0-	-0- B	-0-		146 1	4268 3	Y	-0-			42
05	4247 X	4099	-0-	-148 B	-0-		141 1	3958 3	Y	-0-			42

NORMA STEINMANN WELL #: 1 RRCID -> 228004 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14243 - 16859

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

12	6014 X	3996	-0-	-2018 B	-0-		103 1	3893 3	Y	-0-			15
01	8401 X	4472	-0-	-3929 B	-0-		95 1	4377 3	Y	-0-			15
02	7588 X	3499	-0-	-4089 B	-0-		87 1	3412 3	Y	-0-			15
03	8401 X	5026	-0-	-3375 B	-0-		145 1	4881 3	Y	-0-			15
04	5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-		194 1	5651 3	Y	-0-			15
05	4464 X	3726	-0-	-738 B	-0-		128 1	3598 3	Y	-0-			15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

12	9145 X	7703	-0-	-1442 B	-0-		198 1	7505 3	N	-0-			-0-
01	9269 X	5594	-0-	-3675 B	-0-		119 1	5475 3	N	-0-			-0-
02	8372 X	8084	-0-	-288 B	-0-		201 1	7883 3	N	-0-			-0-
03	9511 X	9511	-0-	-0- B	-0-		274 1	9237 3	N	-0-			-0-
04	8712 X	8712	-0-	-0- B	-0-		289 1	8423 3	N	-0-			-0-
05	8959 X	8601	-0-	-358 B	-0-		295 1	8306 3	N	-0-			-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

12	48432 X	48432	-0-	-0- B	-0-		1244 1	47068 3	Y	109	50	1	112
							120 9						
01	48383 X	48383	-0-	-0- B	-0-		1028 1	47278 3	Y	70			182
							77 9						
02	43858 X	43858	-0-	-0- B	-0-		1090 1	42688 3	Y	73	180	1	75
							80 9						
03	49302 X	49302	-0-	-0- B	-0-		1419 1	47800 3	Y	75			150
							83 9						
04	46691 X	46691	-0-	-0- B	-0-		1545 1	45074 3	Y	65	186	1	29
							72 9						
05	47089 X	46483	-0-	-606 B	-0-		1594 1	44871 3	Y	16			45
							18 9						

OIL AND GAS DIVISION

SAWFISH (EDWARDS)											//CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.											//CONT.// 665748														
NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1											WELL #: 3			RRCID -> 231269			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 14749			PERF.14562 - 14617		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
BOOTHE GAS UNIT NO 1											WELL #: 3			RRCID -> 231718			COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 14375			PERF.14090 - 14913		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	16	-0-	16	B	16	16	16	3			Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	16	16					Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	16	16					Y	-0-					-0-							
MUEINICH											WELL #: 3			RRCID -> 231752			COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 14388			PERF.14119 - 16558		
12	23529 X	11436	-0-	-12093	B	-0-	294	1	11138	3	N	4						89							
01	20987 X	9223	-0-	-11764	B	-0-	196	1	9020	3	N	6						95							
02	14140 X	8828	-0-	-5312	B	-0-	220	1	8600	3	N	7						102							
03	15221 X	8845	-0-	-6376	B	-0-	255	1	8584	3	N	5						107							
04	11070 X	8484	-0-	-2586	B	-0-	281	1	8201	3	N	2						109							
05	11439 X	8181	-0-	-3258	B	-0-	281	1	7900	3	N	-0-						109							
MUEINICH											WELL #: 1			RRCID -> 232895			COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 15050			PERF.14270 - 14370		
12	4278 X	3566	-0-	-712	B	-44364	92	1	3474	3	Y	-0-	132	1				9							
01	4278 X	2475	-0-	-1803	B	-44364	53	1	2422	3	Y	-0-						9							
02	3864 X	3014	-0-	-850	B	-44364	75	1	2939	3	Y	-0-	9	1				-0-							
03	3565 X	2598	-0-	-967	B	-44364	75	1	2523	3	Y	-0-						-0-							
04	3450 X	2425	-0-	-1025	B	-44364	80	1	2345	3	Y	-0-						-0-							
05	3565 X	1453	-0-	-2112	B	-44364	50	1	1399	3	Y	4						4							
KEATING GAS UNIT											WELL #: 1			RRCID -> 233341			COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 14382			PERF.14116 - 16090		
12	4340 X	4085	-0-	-255	B	-0-	105	1	3980	3	N	-0-						144							
01	4340 X	3735	-0-	-605	B	-0-	79	1	3656	3	N	-0-						144							
02	3884 X	3884	-0-	-0-	B	-0-	95	1	3735	3	N	49	164	1				29							
03	4092 X	4026	-0-	-66	B	-0-	116	1	3910	3	N	-0-						29							
04	3960 X	3862	-0-	-98	B	-0-	128	1	3720	3	N	13						42							
05	4309 X	4005	-0-	-304	B	-0-	137	1	3868	3	N	-0-						42							
MUSSELMAN											WELL #: 1			RRCID -> 233767			COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 14413			PERF.14344 - 16820		
12	12028 X	10378	-0-	-1650	B	-0-	267	1	10111	3	Y	-0-						67							
01	12028 X	9372	-0-	-2656	B	-0-	199	1	9173	3	Y	-0-						67							
02	10556 X	9866	-0-	-690	B	-0-	246	1	9620	3	Y	-0-						67							
03	11687 X	9925	-0-	-1762	B	-0-	286	1	9639	3	Y	-0-						67							
04	11591 X	11591	-0-	-0-	B	-0-	384	1	11207	3	Y	-0-						67							
*05	11523 X	11523	-0-	-0-	B	-0-	395	1	11128	3	Y	-0-						67							

SAWFISH (EDWARDS)																
		PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DE WITT				
		MUEINICH		//CONT.//		665748										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE				
							WELL #:	4	RRCID ->	234214	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	14367	PERF.	14396 - 17239
12		10199 X	10199	-0-	-0- B	-0-		263	1	9936	3	Y	-0-			-0-
01		10509 X	9185	-0-	-1324 B	-0-		195	1	8990	3	Y	-0-			-0-
02		9246 X	9246	-0-	-0- B	-0-		230	1	9016	3	Y	-0-			-0-
03		12932 X	12932	-0-	-0- B	-0-		373	1	12559	3	Y	-0-			-0-
04		10750 X	10750	-0-	-0- B	-0-		356	1	10394	3	Y	-0-			-0-
05		9610 X	9531	-0-	-79 B	-0-		327	1	9200	3	Y	4			4
								4	9							

MORROW GAS UNIT NO 1																
						WELL #:	1	RRCID ->	246338	COMPL. DATE		12/02/2008	TOTAL DEPTH	14387	PERF.	14494 - 17381
12		14849 X	11551	-0-	-3298 B	-0-		296	1	11205	3	N	45			172
01		16492 X	4611	-0-	-11881 B	-0-		98	1	4494	3	N	17			189
02		15540 X	5386	-0-	-10154 B	-0-		133	1	5199	3	N	49	176	1	62
03		17205 X	7534	-0-	-9671 B	-0-		216	1	7272	3	N	42			104
04		16650 X	7288	-0-	-9362 B	-0-		240	1	7004	3	N	40			144
*05		20925 X	20925	-0-	-0- B	-0-		716	1	20157	3	N	47	116	1	75
								52	9							

COOK GAS UNIT NO 1																
						WELL #:	1	RRCID ->	259558	COMPL. DATE		10/25/2010	TOTAL DEPTH	14753	PERF.	14934 - 17401
12		42098 X	15648	-0-	-26450 B	-0-		403	1	15245	3	N	-0-			160
01		38998 X	11557	-0-	-27441 B	-0-		246	1	11311	3	N	-0-			160
02		24612 X	7621	-0-	-16991 B	-0-		190	1	7431	3	N	-0-			160
03		41844 X	41844	-0-	-0- B	-0-		1207	1	40637	3	N	-0-			160
04		33392 X	33392	-0-	-0- B	-0-		1107	1	32285	3	N	-0-			160
*05		29541 X	29541	-0-	-0- B	-0-		1013	1	28528	3	N	-0-			160

SCHROEDER (FRIO 2830)															
		CORE E & P CORP.		WENDEL, A.		81559 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
						178381									
M	O	ALLOW CODE	DENY	RPT	STATUS	CUMU STATUS	RRCID ->	182103	COMPL. DATE		02/01/2001	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2832 - 2836
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

SCHROEDER (3700)															
		STUART, H. A.		JASCHKE, ARMIN ET AL		81559 840	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
						828172									
M	O	ALLOW CODE	DENY	RPT	STATUS	CUMU STATUS	RRCID ->	073397	COMPL. DATE		06/23/1977	TOTAL DEPTH	3897	PERF.	3787 - 3790
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

M		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

SCHROEDER (5300 YEGUA)				81559 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: GOLIAD				
MODERN EXPLORATION, INC.				573226												
FISHBECK		WELL #:		1	RRCID ->	207913	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5109	-	5147		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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		

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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		

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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		

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #:		1	RRCID ->	145765	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	6220	-	6226		

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

				PLUGGED AND ABANDONED	06/08/2001											

GARRISON LTD.				295861												
SCHILHAB		WELL #:		1	RRCID ->	229727	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6254	-	6262		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100)		//CONT.//		82024 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936							
SCHILLHAB				WELL #:	1 T	RRCID -> 138947	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6155 - 6229
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
12		6355 X	2363	-0-	-3992	-0-	2350 3	13 9	N	12	121
01		6448 X	3425	-0-	-3023	-0-	3395 3	30 9	N	27	148
02		DLQ G-10	2184	-0-	2184	2184	2175 3	9 9	N	8	156
03		DLQ G-10	2787	-0-	2787	4971	2787 3		N	-0-	156
04		7592 X	2621	-0-	-4971	-0-	2610 3	11 9	N	10	166
05		3410 X	2503	-0-	-907	-0-	2496 3	7 9	N	6	172
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
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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/24/1998											
SEELEY (FRIO)				82112 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
WESTERN OIL DEVELOPMENT COMPANY				912130							
FOJTIK, ED				WELL #:	1	RRCID -> 032767	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2170 - 2175
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		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
12		16926 X	10191	-0-	-6735	-0-	10191 2		N	-0-	-0-
01		14384 X	8804	-0-	-5580	-0-	8804 2		N	-0-	-0-
02		11732 X	7059	-0-	-4673	-0-	7059 2		N	-0-	-0-
03		12059 X	6456	-0-	-5603	-0-	6456 2		N	-0-	-0-
04		10410 X	5137	-0-	-5273	-0-	5137 2		N	-0-	-0-
*05		10199 X	7355	-0-	-2844	-0-	7355 2		N	-0-	-0-
SIMMONS SUBDIVISION UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 254612	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	17150	PERF.16776 - 16816
12		321191 X	314901	-0-	-6290	-0-	314901 2		N	-0-	-0-
01		318649 X	310671	-0-	-7978	-0-	310671 2		N	-0-	-0-
02		287840 X	273209	-0-	-14631	-0-	273209 2		N	-0-	-0-
03		318680 X	298968	-0-	-19712	-0-	298968 2		N	-0-	-0-
04		308400 X	281450	-0-	-26950	-0-	281450 2		N	-0-	-0-
*05		314898 X	286907	-0-	-27991	-0-	286907 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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	18355	18355	-0-	-0-	-0-	18355	3	Y	-0-			-0-
01	21265	21265	-0-	-0-	-0-	21265	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	19193	-0-	19193	19193	19193	3	Y	-0-			-0-
03	21600	21448	-0-	-152	19041	21448	3	Y	-0-			-0-
04	21600	21450	-0-	-150	18891	21450	3	Y	-0-			-0-
*05	22320	17448	-0-	-4872	14019	17448	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

12	2759 #	1109	-0-	-1650	-0-	4 1 696 9	409 2	N	633	636	1	284
01	2759 #	2053	-0-	-706	-0-	8 1 1175 9	870 2	N	1068	955	1	397
02	2856 #	1526	-0-	-1330	-0-	4 1 944 9	578 2	N	858	953	1	302
03	3162 #	2332	-0-	-830	-0-	8 1 1045 9	1279 2	N	950	968	1	284
*04	3060 #	2074	-0-	-986	-0-	71 1 961 9	1042 2	N	874	638	1	520
*05	2177 R	2177	-0-	-0-	-0-	96 1 1037 9	1044 2	N	943	961	1	502

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN							
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936												
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #:		2	RRCID ->	170016	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5578 - 5583				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, FRANK				WELL #:	2	RRCID ->	171260	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5596 - 5603			
12	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	1			N	-0-					-0-
01	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	1			N	-0-					-0-
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
03	899 X	120	-0-	-779	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	870 X	240	-0-	-630	-0-	240	1			N	-0-					-0-
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-

SHERIFF (F-1)				83141 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN							
FORMATION RESOURCES LLC				276936												
BOYD, ALEX		WELL #:		3 U	RRCID ->	034229	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5661 - 5667				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOPNER, W. A.				WELL #:	3	RRCID ->	044475	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, ALEX				WELL #:	1	RRCID ->	134156	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5595 - 5605			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
05	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				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF (F-2)			//CONT.//		83141 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC			//CONT.//		276936									
SHOFNER, W. A.			WELL #:		9		RRCID -> 033748		COMPL. DATE 06/30/1964		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5650 - 5655	
M	O	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3)			//CONT.//		83141 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC			//CONT.//		276936									
BOYD, C. H.			WELL #:		5		RRCID -> 033749		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 5690		PERF. 5682 - 5688	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A.			WELL #:		1		RRCID -> 033750		COMPL. DATE 06/02/1977		TOTAL DEPTH 5869		PERF. 1876 - 1911	
12	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936									
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF.	5616 - 5621	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC				276936									
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5675 - 5682	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BOYD, CHARLIE H.		WELL #:		1	RRCID ->	231505	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5648 - 5659	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SHERIFF, EAST (8250)				83142 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921									
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169934	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274 - 8429	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 K	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHERIFF, EAST (8530)		//CONT.//		83142 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN							
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921													
MCDONALD, A.B.		WELL #:		1	RRCID ->	107773	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	8528 - 8584					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)				83148 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548													
FRERICHS, F. L.		WELL #:		2	RRCID ->	139303	COMPL. DATE	07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9161 - 9290					
12	2573 X	1945	-0-	-628	-0-	1925	2	20	9	Y	18	38	1				136
01	2573 X	1775	-0-	-798	-0-	1727	2	48	9	Y	44						180
02	DLQ G-10	2196	-0-	2196	2196	2161	2	35	9	Y	32	119	1				93
03	DLQ G-10	2289	-0-	2289	4485	2247	2	42	9	Y	38						131
04	7564 X	3079	-0-	-4485	-0-	3034	2	45	9	Y	41						172
05	2418 X	1986	-0-	-432	-0-	1912	2	74	9	Y	67	158	1				81

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					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-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					
12	8122 X	4553	-0-	-3569	-0-	1260	1	3293	2	N	-0-						-0-
01	8122 X	3952	-0-	-4170	-0-	739	1	3213	2	N	-0-						-0-
02	5432 X	4735	-0-	-697	-0-	811	1	3924	2	N	-0-						-0-
03	6014 X	4116	-0-	-1898	-0-	834	1	3282	2	N	-0-						-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-						N	-0-					-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-						N	-0-					-0-

STATE TRACT 719-S		WELL #:		1 L	RRCID ->	132259	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3122 - 3126					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERMAN OFFSHORE (3900)											
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				83189 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
STATE TRACT 707-S				338104							
WELL #:		1 U	RRCID ->	060757	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (4100)											
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				83189 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
STATE TRACT 721-S				338104							
WELL #:		1 L	RRCID ->	061329	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	6087	PERF.	N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.)											
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				83192 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
STATE TRACT 719-S				338104							
WELL #:		1 U	RRCID ->	131844	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	1750 - 1770	
12	4743 X	2166	-0-	-2577	-0-	600 1	1566 2	N	-0-		-0-
01	4743 X	1183	-0-	-3560	-0-	221 1	962 2	N	-0-		-0-
02	3304 X	1921	-0-	-1383	-0-	329 1	1592 2	N	-0-		-0-
03	3658 X	1509	-0-	-2149	-0-	306 1	1203 2	N	-0-		-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-		-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		-0-

STATE TRACT 720-S		WELL #:	2-U	RRCID ->	149096	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	1660 - 1672
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000)											
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				83192 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
STATE TRACT 720-S				338104							
WELL #:		2-L	RRCID ->	125218	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3150 - 3234	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIBLEY (3250)											
RAWHIDE OPERATING, INC.				83480 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA		
BAILEY, IVA				694852							
WELL #:		2	RRCID ->	234331	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	3220 - 3224	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 JORDAN OIL COMPANY, INC. 446480
 REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	29					815
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	50					865
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	20					885
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	66					951
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	32					983
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	234					1217

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 MALONE		251883		WELL #: 15		RRCID -> 262238		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 3856 - 3860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	837 #	587	-0-	-250	-0-	42	1	545	3	N	-0-	-0-	
01	837 #	243	-0-	-594	-0-	21	1	222	3	N	-0-	-0-	
02	756 #	345	-0-	-411	-0-	32	1	313	3	N	-0-	-0-	
03	713 #	539	-0-	-174	-0-	48	1	491	3	N	-0-	-0-	
04	690 #	528	-0-	-162	-0-	50	1	478	3	N	-0-	-0-	
05	589 #	361	-0-	-228	-0-	38	1	323	3	N	-0-	-0-	

SINGLETON (PETTUS)		83737 274		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
ZACHRY EXPLORATION, LLC FINGER ET AL UNIT		950468		WELL #: 1		RRCID -> 263097		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4436 - 4444		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	886	727	1	451	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	873	738	1	586	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	847	1124	1	309	
03	878 X	878	-0-	-0-	-0-	53	2	825	9	N	750	718	1	341
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	721	715	1	347	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	660	710	1	297	

SINGLETON (1900)		83737 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. L2 RANCH		660600		WELL #: 1		RRCID -> 102743		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 1925 - 1930	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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. CARPENTER, J. R.		147755		WELL #: 1		RRCID -> 092153		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY)		83740 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
BELLOWS OPERATING CO., L. C. BEAR CREEK RANCH		063857		WELL #: 2		RRCID -> 157869		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 5561		PERF. 4522 - 4528	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					245
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					302
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					339
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK (PETTUS)		84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
B D PRODUCTION CO., INC.		040190														
REMMERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 223282		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453														
WOFFORD, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 130075		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY		677050														
RIEDEL, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK (PETTUS) //CONT.// 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
 ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 130933 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 4822 - 4830

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK (WX. 12,200) 84075 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 WOOD WELL #: 1ST RRCID -> 155511 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 14877 PERF. 12352 - 12357

12	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
05	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

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	844	-0-	-866	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
 ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 131621 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 4765 - 4767

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, G. W. WELL #: 5 RRCID -> 140334 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4722 - 4726

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 EXPRESS OIL CO. 257068
 RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

12	2914 X	1489	-0-	-1425	-0-	1489	2			N	-0-					103
01	2914 X	1521	-0-	-1393	-0-	1521	2			N	-0-					103
02	2632 X	1683	-0-	-949	-0-	1639	2	44	9	N	40	130	1			13
03	2821 X	1825	-0-	-996	-0-	1781	2	44	9	N	40					53
04	2310 X	1342	-0-	-968	-0-	1342	2			N	-0-					53
05	1860 X	396	-0-	-1464	-0-	396	2			N	-0-					53

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

12	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					28
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					28
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					28
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					28
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					28
05	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

SLIVA (2800) 84105 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 270489 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4380 - 4381

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	1223	-0-	1223	1223	1223 2	N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1223		N	-0-		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1223		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1223		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1223		N	NO RPT		-0-

SLIVA (2850) 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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 1	13 2	N	-0-	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5 1	17 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5 1	22 2	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 1	25 2	N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20 1	64 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8 1	38 2	N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-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

12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2	N	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	7 1	20 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 2	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

SLIVA (3600)		//CONT.//		84105 744	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 066805	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	4519	PERF.	N/A	
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

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
01	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2		N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK)				84111 330	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
CHISHOLM OIL & GAS, LC				149453								
WOLTERS		WELL #:		3	RRCID -> 246457	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2892 - 2901	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	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				149453								
WOLTERS		WELL #:		2	RRCID -> 239192	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4418 - 4425	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT		-0-

SLIVA, SOUTHWEST (2970)				84111 575	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
CHISHOLM OIL & GAS, LC				149453								
WOLTERS		WELL #:		4R	RRCID -> 246459	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2964 - 2982	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600)				84111 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
HOWARD EXPLORATION, INC.				405950								
HARTZENDORF		WELL #:		1	RRCID -> 243894	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3525 - 3734	
12	1922 #	1154	-0-	-768	-0-	1154	2		N	-0-		-0-
01	2449 #	1444	-0-	-1005	-0-	1444	2		N	-0-		-0-
02	2212 #	1196	-0-	-1016	-0-	1196	2		N	-0-		-0-
03	2449 #	1700	-0-	-749	-0-	1700	2		N	-0-		-0-
04	2010 #	1693	-0-	-317	-0-	1693	2		N	-0-		-0-
*05	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	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 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
12	1333 #	598	-0-	-735	-0-	54	1	544	2	N	-0-		-0-
01	1240 #	493	-0-	-747	-0-	41	1	452	2	N	-0-		-0-
*02	980 #	492	-0-	-488	-0-	41	1	451	2	N	-0-		-0-
*03	899 #	553	-0-	-346	-0-	46	1	507	2	N	-0-		-0-
04	540 #	512	-0-	-28	-0-	42	1	470	2	N	-0-		-0-
05	589 #	NO RPT	-0-	-589	-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 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
12	2844 N	1717	-0-	-1127	-0-	155	1	1532	2	N	27		115
01	3100 N	3791	-0-	691	691	3776	2	15	9	N	14		129
02	1836 N	1145	-0-	-691	-0-	1125	2	20	9	N	18		147
03	1705 N	1461	-0-	-244	-0-	1448	2	13	9	N	12		159
04	2040	1556	-0-	-484	-0-	150	1	1404	2	N	2		161
05	2108	1041	-0-	-1067	-0-	155	1	883	2	N	3		164

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 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34

SOLEBERG (WILCOX) 84546 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 LEWIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 220549 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 9910 - 12782

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)														
KIDD PRODUCTION CO.														
SANGER HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	29791 #	22300	-0-	-7491	-0-	658	1	21288	2	N	322	359	1	205
01	28489 #	22273	-0-	-6216	-0-	354	9	658	1	21288	2	297	347	155
02	25227 R	25227	-0-	-0-	-0-	327	9	746	1	24147	2	304	353	106
03	0 W	23595	-0-	23595	23595	334	9	698	1	22577	2	291	177	220
04	0 W	27717	-0-	27717	51312	320	9	824	1	26674	2	199	362	57
05	0 W	27277	-0-	27277	78589	219	9	810	1	26203	2	240	177	120
						264	9							

SOUTHERN COMFORT (FRIO)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
BROOKING, M.M.														
WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKING, M.M.														
WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866														
12	6510	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			311
01	5549 #	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			311
02	1624	-0-	-0-	-1624	-1624					N	345	370	1	286
03	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	75	1	1849	2	N	360	346	1	300
						396	9							
04	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	100	1	1423	2	N	627	525	1	402
						690	9							
*05	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	100	1	481	2	N	582	705	1	279
						640	9							

BROOKING, M. T. #2														
WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926														
12	25637 #	25379	-0-	-258	-0-	24677	2	702	9	N	638	589	1	216
01	26264 R	26264	-0-	-0-	-0-	25652	2	612	9	N	556	586	1	186
02	DLQ G-10	23299	-0-	23299	23299	22793	2	506	9	N	460	381	1	265
03	DLQ G-10	22551	-0-	22551	45850	21995	2	556	9	N	505	583	1	187
04	DLQ G-10	21341	-0-	21341	67191	20914	2	427	9	N	388	397	1	178
*05	91276 X	24085	-0-	-67191	-0-	23711	2	374	9	N	340	194	1	324

SOUTHPAW (MIOCENE 6000)														
COASTLAND OPERATIONS, LLC														
STATE TRACT 141														
WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1800)		84978 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HYQUEST ENERGY, INC.		421495							
HOBBS, BILLY JOE		WELL #: 2		RRCID -> 200549		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802	
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
12		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		-0-
01		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		-0-
02		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		-0-
03		1860 X	1764	-0-	-96	-0-	1764 2		-0-
04		1920 X	1292	-0-	-628	-0-	1292 2		-0-
05		2108 X	1730	-0-	-378	-0-	1730 2		-0-

MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
KLIMITCHEK, ALTON		WELL #: 2		RRCID -> 174165		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 1728 - 1734	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

KLIMITCHEK, CARL		WELL #: 2		RRCID -> 222029		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT

SPEAKS (1850)		84978 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
SOSSAMAN, A. D.		802655							
CLARK, S. A.		WELL #: 1 C		RRCID -> 037523		COMPL. DATE 07/05/1965		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1849 - 1855	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

SPEAKS (1900)		84978 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
SOSSAMAN, A. D.		802655							
CLARK, S. A.		WELL #: 1 T		RRCID -> 036961		COMPL. DATE 07/05/1965		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1916 - 1920	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

SPEAKS (1900 W)		84978 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558							
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222024		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

SPEAKS (2100) 84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 LITTLE, LOU OPERATING CO., INC. 503646
 KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

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
12	5122 R	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
01	8347	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2		N	-0-			-0-
02	7172	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2		N	-0-			-0-
03	7589	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2		N	-0-			-0-
04	7498	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2		N	-0-			-0-
05	7316	6883	-0-	-433	-0-	6883	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-			-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	500	-0-	500	500	500	2		Y	-0-			-0-
03	959 N	459	-0-	-500	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
04	570 N	457	-0-	-113	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
*05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	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

12	310 N	206	-0-	-104	-0-	16	1	190	2	Y	-0-		-0-
01	341 N	162	-0-	-179	-0-	12	1	150	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	138	-0-	-114	-0-	10	1	128	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	72	-0-	-145	-0-	5	1	67	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	5	1	64	2	Y	-0-		-0-
*05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	-0-		-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	5 1	61 2	Y	-0-		1
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	7 1	91 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	Y	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 2	Y	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 2	Y	-0-		-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	88 2	Y	-0-		-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

12	682 N	603	-0-	-79	-0-	46 1	557 2	Y	-0-		-0-
01	744 N	600	-0-	-144	-0-	44 1	556 2	Y	-0-		-0-
02	532 N	498	-0-	-34	-0-	36 1	462 2	Y	-0-		-0-
03	589 N	510	-0-	-79	-0-	36 1	474 2	Y	-0-		-0-
04	570 N	463	-0-	-107	-0-	36 1	427 2	Y	-0-		-0-
05	558 N	465	-0-	-93	-0-	52 1	413 2	Y	-0-		-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

12	15438 X	12594	-0-	-2844	-0-	961 1	11633 2	Y	-0-		1
01	15066 X	14736	-0-	-330	-0-	1086 1	13650 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	1013 1	12944 2	Y	-0-		-0-
03	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	1214 1	15855 2	Y	-0-		-0-
04	14640 X	13671	-0-	-969	-0-	1053 1	12618 2	Y	-0-		-0-
05	15438 X	13909	-0-	-1529	-0-	1564 1	12345 2	Y	-0-		-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

12	1209 N	9	-0-	-1200	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		1
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02	252 N	2	-0-	-250	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

12	3069 X	2865	-0-	-204	-0-	208	1	2514	2	Y	130					275
01	3069 X	2805	-0-	-264	-0-	143	9	197	1	Y	118	174	1			219
02	2772 X	2440	-0-	-332	-0-	130	9	169	1	Y	107	171	1			155
03	3069 X	2149	-0-	-920	-0-	118	9	144	1	Y	113					268
04	2790 X	1991	-0-	-799	-0-	124	9	145	1	Y	95	179	1			184
05	2883 X	2812	-0-	-71	-0-	105	9	303	1	Y	108					292
						119	9									

 ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	30783 X	27343	-0-	-3440	-0-	2087	1	25256	2	Y	-0-					-0-
01	30225 X	27011	-0-	-3214	-0-	1990	1	25021	2	Y	-0-					-0-
02	27300 X	25082	-0-	-2218	-0-	1821	1	23261	2	Y	-0-					-0-
03	30225 X	28247	-0-	-1978	-0-	2009	1	26238	2	Y	-0-					-0-
04	26940 X	25309	-0-	-1631	-0-	1949	1	23360	2	Y	-0-					-0-
*05	28397 X	28397	-0-	-0-	-0-	3193	1	25204	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 FREEMAN, LYNELLE WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14725 X	10370	-0-	-4355	-0-		557 1	9813 2	N		-0-			47
01	12245 X	9141	-0-	-3104	-0-		545 1	8596 2	N		-0-			47
02	12740 X	4200	-0-	-8540	-0-		457 1	3743 2	N		-0-			47
03	14105 X	578	-0-	-13527	-0-		466 1	112 2	N		-0-			47
04	13770 X	12281	-0-	-1489	-0-		109 1	12172 2	N		-0-			47
05	10385 X	719	-0-	-9666	-0-		8 1	711 2	N		-0-			47

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HYQUEST ENERGY, INC. 421495
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

HOBBS, BILLY JOE WELL #: 3 RRCID -> 075750 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2789 - 2794

12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

SPEAKS, N. (2800 SD) 84980 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244743 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2797 - 2800

12	7688	6861	-0-	-827	-0-		6861 2		N		-0-			-0-
01	7502 #	7260	-0-	-242	-0-		7260 2		N		-0-			-0-
02	6791 R	6791	-0-	-0-	-0-		6791 2		N		-0-			-0-
03	7420 R	7420	-0-	-0-	-0-		7420 2		N		-0-			-0-
04	7020 #	6755	-0-	-265	-0-		6755 2		N		-0-			-0-
05	7533 #	7424	-0-	-109	-0-		7424 2		N		-0-			-0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HYQUEST ENERGY, INC. 421495
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-		2671 2		N		-0-			-0-
01	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-		2976 2		N		-0-			-0-
02	2800 N	2855	-0-	55	55		2855 2		N		-0-			-0-
03	3100 N	3296	-0-	196	251		3296 2		N		-0-			-0-
04	3000 N	3032	-0-	32	283		3032 2		N		-0-			-0-
05	620	3194	-0-	2574	2857		3194 2		N		-0-			-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SHALE HUNTER, LLC 768667
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350

12	INC G-10	2574	-0-	2574	13147		2574 2		N		-0-			75
01	INC G-10	2622	-0-	2622	15769		2576 2	46 9	N		42			117
02	DLQ G-10	2538	-0-	2538	18307		2464 2	74 9	N		67			184
03	DLQ G-10	2397	-0-	2397	20704		2333 2	64 9	N		58	180 1		62
04	4437	2198	-0-	-2239	18465		2135 2	63 9	N		57			119
05	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	15644				N		NO RPT			119

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	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
*11	6120 X	5246	-0-	-874	-0-	1275 1	3971 2	Y	-0-	-0-
*12	5952 X	5037	-0-	-915	-0-	1226 1	3811 2	Y	-0-	-0-
*01	5735 X	5347	-0-	-388	-0-	1187 1	4158 2	Y	2	2
						2 9				
02	4956 X	3737	-0-	-1219	-0-	955 1	2779 2	Y	3	5
						3 9				
03	5580 X	4766	-0-	-814	-0-	1014 1	3752 2	Y	-0-	5
04	5400 X	5227	-0-	-173	-0-	1176 1	4051 2	Y	-0-	5
05	5394 X	4532	-0-	-862	-0-	927 1	3605 2	Y	-0-	5

KELLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904		
*11	810 N	777	-0-	-33	-0-	189 1	588 2	Y	-0-	-0-
*12	527 N	467	-0-	-60	-0-	114 1	353 2	Y	-0-	-0-
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	162 1	568 2	Y	-0-	-0-
02	728 N	626	-0-	-102	-0-	160 1	466 2	Y	-0-	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	116 1	431 2	Y	-0-	-0-
04	720 N	555	-0-	-165	-0-	125 1	430 2	Y	-0-	-0-
05	682 N	627	-0-	-55	-0-	128 1	499 2	Y	-0-	-0-

PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178		
*11	270 X	100	-0-	-170	-0-	24 1	76 2	N	-0-	-0-
*12	279 X	247	-0-	-32	-0-	60 1	187 2	N	-0-	-0-
*01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	66 1	232 2	N	-0-	-0-
02	252 X	141	-0-	-111	-0-	36 1	105 2	N	-0-	-0-
03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	67 1	247 2	N	-0-	-0-
04	300 X	154	-0-	-146	-0-	35 1	119 2	N	-0-	-0-
05	310 X	254	-0-	-56	-0-	52 1	202 2	N	-0-	-0-

STERNBERG, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 198693		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953		
*11	1410 X	151	-0-	-1259	-0-	37 1	114 2	N	-0-	105 7
*12	1147 X	203	-0-	-944	-0-	49 1	154 2	N	-0-	-0-
*01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	111 1	389 2	N	-0-	-0-
02	140 X	78	-0-	-62	-0-	20 1	58 2	N	-0-	-0-
03	347 X	347	-0-	-0-	-0-	74 1	273 2	N	-0-	-0-
04	480 X	142	-0-	-338	-0-	32 1	110 2	N	-0-	-0-
05	496 X	356	-0-	-140	-0-	73 1	283 2	N	-0-	-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485		
12	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-			Y	-0-	85
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			Y	-0-	85
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX)		84983 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
WALKER, GARLAND H.		WELL #: 1		RRCID -> 173094		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3534 #	193	-0-	-3341	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-			-0-
01	1705 #	646	-0-	-1059	-0-	-0-	57	1	589	2	N	-0-			-0-
02	1372 #	314	-0-	-1058	-0-	-0-	28	1	286	2	N	-0-			-0-
03	1209 #	472	-0-	-737	-0-	-0-	38	1	434	2	N	-0-			-0-
04	750 #	441	-0-	-309	-0-	-0-	34	1	407	2	N	-0-			-0-
05	651 #	310	-0-	-341	-0-	-0-	23	1	287	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

12	1922 N	1776	-0-	-146	-0-	-0-	210	1	1566	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	-0-	211	1	1480	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1319	-0-	-333	-0-	-0-	117	1	1202	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	-0-	197	1	1497	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	-0-	180	1	1463	2	N	-0-			-0-
*05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1533	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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			
12	17825 X	12986	-0-	-4839	-0-	1225	1	11760	3	Y	1			45
01	13857 X	13257	-0-	-600	-0-	1743	1	11514	3	Y	-0-			45
02	DLQ G-10	11240	-0-	11240	-0-	1604	1	9636	3	Y	-0-			45
03	DLQ G-10	13102	-0-	13102	-0-	24342	1	11284	3	Y	42			87
						46	9							
04	37621 X	13279	-0-	-24342	-0-	1719	1	11560	3	Y	-0-			87
05	12989 X	12615	-0-	-374	-0-	1704	1	10911	3	Y	-0-			87

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			
12	1612 N	712	-0-	-900	-0-	712	3			N	-0-			45
01	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	652	1	684	3	N	-0-			45
02	1288 N	166	-0-	-1122	-0-	166	3			N	-0-			45
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	406	1	1040	3	N	-0-			45
04	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	186	1	1039	3	N	-0-			45
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			45

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005				CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MIGL-QUINN				WELL #: 2A		RRCID -> 173089		COMPL. DATE 10/04/1998			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266			
12	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	590	1	4407	2	N	-0-			137
01	4898 X	4171	-0-	-727	-0-	519	1	3652	2	N	-0-			137
02	DLQ G-10	3458	-0-	3458	-0-	307	1	3151	2	N	-0-			137
03	DLQ G-10	4991	-0-	4991	-0-	8449	1	4377	2	N	33			170
						36	9							
04	12818 X	4369	-0-	-8449	-0-	473	1	3849	2	N	43			213
						47	9							
*05	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	262	1	1673	2	N	-0-	181	1	32

PILGREEN				WELL #: 5		RRCID -> 174660		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6944 X	5678	-0-	-1266	-0-	670	1	5008	2	N	-0-			40
01	10974 X	175	-0-	-10799	-0-	22	1	153	2	N	-0-			40
02	DLQ G-10	6315	-0-	6315	6315	560	1	5742	2	N	12			52
03	DLQ G-10	11129	-0-	11129	17444	13	9							
						1293	1	9797	2	N	35			87
04	18014 X	570	-0-	-17444	-0-	39	9							87
*05	161 X	161	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	N	-0-			87
						22	1	139	2	N	-0-			87

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246														
12	9145 X	8257	-0-	-888	-0-	937	1	7003	2	N	288	365	1	175
						317	9							
01	9145 X	8081	-0-	-1064	-0-	974	1	6846	2	N	237	185	1	227
						261	9							
02	DLQ G-10	7570	-0-	7570	7570	649	1	6659	2	N	238	183	1	282
						262	9							
03	DLQ G-10	7858	-0-	7858	15428	881	1	6680	2	N	270	185	1	367
						297	9							
04	23853 X	8425	-0-	-15428	-0-	887	1	7217	2	N	292	360	1	299
						321	9							
*05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	989	1	6329	2	N	231	178	1	352
						254	9							

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134														
12	11036 X	9668	-0-	-1368	-0-	1141	1	8527	2	N	-0-			125
01	10695 X	9142	-0-	-1553	-0-	1138	1	8004	2	N	-0-			125
02	DLQ G-10	7979	-0-	7979	7979	709	1	7270	2	N	-0-			125
03	DLQ G-10	8996	-0-	8996	16975	1046	1	7928	2	N	20			145
						22	9							
04	25749 X	8774	-0-	-16975	-0-	960	1	7814	2	N	-0-			145
*05	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	1215	1	7772	2	N	-0-			145

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005															
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001												TOTAL DEPTH 13860	PERF.11278 - 11286		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	3255 X	3022	-0-	-233	-0-	357	1	2665	2	N	-0-				161
01	3255 X	3216	-0-	-39	-0-	381	1	2678	2	N	143	186	1		118
02	DLQ G-10	2889	-0-	2889	2889	157	9	2489	2	N	143				261
03	DLQ G-10	3179	-0-	3179	6068	243	1	2664	2	N	148	191	1		218
04	9188 X	3120	-0-	-6068	-0-	157	9	2648	2	N	134	189	1		163
*05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	325	1	2633	2	N	130	175	1		118
						147	9								
						412	1								
						143	9								
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001												TOTAL DEPTH 14000	PERF.10882 - 10895		
12	682 N	661	-0-	-21	-0-	73	1	546	2	N	38	193	1		25
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	42	9	553	2	N	17				42
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	79	1	474	2	N	28				70
03	651 N	409	-0-	-242	-0-	19	9	361	2	N	-0-				70
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	660	2	N	62				132
05	620 N	435	-0-	-185	-0-	31	9	376	2	N	-0-				132
						48	1								
						81	1								
						68	9								
						59	1								
PILGREEN WELL #: RRCID -> 199789 COMPL. DATE 12/14/2002												TOTAL DEPTH 14632	PERF.11751 - 11758		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2006															
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005												TOTAL DEPTH 15500	PERF.11011 - 11134		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
WOFFORD, C. J. CULLEN UNIT 2 WELL #: 935452 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005												TOTAL DEPTH 13180	PERF.12782 - 12806		
12	1953 X	1063	-0-	-890	-0-	1062	2	1	9	N	1				213
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1	177	1		37
02	DLQ G-10	1277	-0-	1277	1277	1253	2	24	9	N	22				59
03	DLQ G-10	1278	-0-	1278	2555	1263	2	15	9	N	14				73
*04	3789 X	1234	-0-	-2555	-0-	1228	2	6	9	N	5				78
*05	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-				78

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4278 X	2929	-0-	-1349	-0-	266	1	2556	3	Y	97			180
01	4278 X	3083	-0-	-1195	-0-	107	9	405	1	Y	-0-			180
02	DLQ G-10	2326	-0-	2326	2326	332	1	1994	3	Y	-0-			180
03	DLQ G-10	2511	-0-	2511	4837	328	1	2092	3	Y	83			263
04	6834 X	1997	-0-	-4837	-0-	91	9	258	1	Y	2	180	1	85
05	2945 X	2712	-0-	-233	-0-	2	9	363	1	Y	20			105
						22	9							

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	1364 N	1228	-0-	-136	-0-	145	1	1083	2	N	-0-			28
01	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	138	1	971	2	N	-0-			28
02	1204 N	953	-0-	-251	-0-	85	1	868	2	N	-0-			28
03	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	142	1	1077	2	N	-0-			28
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	130	1	1059	2	N	-0-			28
*05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	169	1	1080	2	N	-0-			28

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

12	79 X	2	-0-	-77	-0-	2	2			N	-0-			62
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			62
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			62
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-			62

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	65	1	459	2	N	11			38
02	2800 N	4793	-0-	1993	1993	12	9	403	1	N	236	184	1	90
03	3100 N	5704	-0-	2604	4597	260	9	629	1	N	278	181	1	187
04	3000 N	5300	-0-	2300	6897	306	9	548	1	N	267	357	1	97
*05	12222 X	5325	-0-	-6897	-0-	294	9	682	1	N	257	189	1	165
						283	9							

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
PILGREEN		WELL #:		6	RRCID ->	173023	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13722 - 13860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	4477	-0-	-49	-0-	528 1	3949 2	N	-0-	-0-	70	
01	4526 X	4475	-0-	-51	-0-	557 1	3918 2	N	-0-	-0-	70	
02	DLQ G-10	3829	-0-	3829	3829	340 1	3489 2	N	-0-	-0-	70	
03	DLQ G-10	4491	-0-	4491	8320	524 1	3967 2	N	-0-	-0-	70	
04	12693 X	4373	-0-	-8320	-0-	479 1	3894 2	N	-0-	-0-	70	
*05	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	607 1	3880 2	N	-0-	-0-	70	

FRENCH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	173382	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13720 - 13764	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

EAVES		WELL #:		1	RRCID ->	173469	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13552 - 13678	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	43	

MIGL-QUINN		WELL #:		5	RRCID ->	174113	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13640 - 13760	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	137	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	137	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	137	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	137	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	137	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	137	

EAVES		WELL #:		3	RRCID ->	179359	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13951 - 13972	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28	

PILGREEN		WELL #:		9	RRCID ->	186752	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14607	PERF.13620 - 13772	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	41	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	41	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	41	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	41	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	41	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	41	

MIGL-QUINN		WELL #:		1	RRCID ->	186761	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13704 - 13768	
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4 1	26 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2 1	23 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		17732 X	17186	-0-	-546	-0-	2029 1	15157 2		N	-0-			215
01		17732 X	17161	-0-	-571	-0-	2136 1	15016 2		N	8	181 1		42
02	DLQ	G-10	14515	-0-	14515	14515	1289 1	13226 2		N	-0-			42
03	DLQ	G-10	17045	-0-	17045	31560	1987 1	15058 2		N	-0-			42
04		48159 X	16599	-0-	-31560	-0-	1815 1	14770 2		N	13			55
*05		17092 X	17092	-0-	-0-	-0-	2311 1	14781 2		N	-0-			55

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008														
12		18538 X	17218	-0-	-1320	-0-	2032 1	15186 2		N	-0-			95
01		18538 X	16550	-0-	-1988	-0-	2061 1	14489 2		N	-0-			95
02	DLQ	G-10	13702	-0-	13702	13702	1217 1	12485 2		N	-0-			95
03	DLQ	G-10	15227	-0-	15227	28929	1775 1	13452 2		N	-0-			95
04		44440 X	15511	-0-	-28929	-0-	1698 1	13813 2		N	-0-			95
*05		14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	1986 1	12704 2		N	-0-			95

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956														
12		4278 X	2524	-0-	-1754	-0-	298 1	2226 2		N	-0-			68
01		4278 X	2529	-0-	-1749	-0-	315 1	2214 2		N	-0-			68
02	DLQ	G-10	2245	-0-	2245	2245	199 1	2046 2		N	-0-			68
03	DLQ	G-10	2164	-0-	2164	4409	252 1	1912 2		N	-0-			68
04		6044 X	1635	-0-	-4409	-0-	179 1	1456 2		N	-0-			68
*05		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	401 1	2565 2		N	-0-			68

XTO ENERGY INC. 945936														
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856														
12		6944 X	6094	-0-	-850	-0-	36 1	6058 3		Y	-0-			-0-
01		6944 X	4891	-0-	-2053	-0-	28 1	4863 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1341	-0-	1341	1341	8 1	1333 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	5223	-0-	5223	6564	80 1	5143 3		Y	-0-			-0-
04		13113 X	6549	-0-	-6564	-0-	113 1	6436 3		Y	-0-			-0-
05		6107 X	5046	-0-	-1061	-0-	113 1	4933 3		Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
12	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	10 1	1691 3	Y		-0-			-0-
01	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	10 1	1779 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	1597	-0-	1597	1597	10 1	1587 3	Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	1771	-0-	1771	3368	27 1	1744 3	Y		-0-			-0-
04	2900 N	1656	-0-	-1244	2124	29 1	1627 3	Y		-0-			-0-
*05	3100 N	1780	-0-	-1320	804	40 1	1740 3	Y		-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

12	4340 X	333	-0-	-4007	-0-	2 1	331 3	Y		-0-			-0-
01	2914 X	820	-0-	-2094	-0-	5 1	815 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	312	-0-	312	312	2 1	310 3	Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	123	-0-	123	435	2 1	121 3	Y		-0-			-0-
04	535 N	100	-0-	-435	-0-	2 1	98 3	Y		-0-			-0-
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	6 1	246 3	Y		-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

12	12679 X	1619	-0-	-11060	-0-	9 1	1610 3	N		-0-			-0-
01	12679 X	1050	-0-	-11629	-0-	6 1	1044 3	N		-0-			-0-
02	5768 X	251	-0-	-5517	-0-	2 1	249 3	N		-0-			-0-
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N		-0-			-0-
04	2970 X	150	-0-	-2820	-0-	3 1	147 3	N		-0-			-0-
05	1612 X	446	-0-	-1166	-0-	10 1	436 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

12	60396 X	60396	-0-	-0-	-0-	178 1	59717 2	N		455	334 1	14 8	326
						501 9							
01	49245 X	49245	-0-	-0-	-0-	68 1	48694 2	N		439	506 1	3 8	256
						483 9							
02	36285 X	36285	-0-	-0-	-0-	38 1	35905 2	N		311	341 1	1 8	225
						342 9							
03	36874 X	36874	-0-	-0-	-0-	268 1	36215 2	N		355	403 1	4 8	173
						391 9							
04	31634 X	31634	-0-	-0-	-0-	419 1	31025 2	N		173	292 1	1 8	53
						190 9							
*05	27230 X	27230	-0-	-0-	-0-	94 1	26956 2	N		164	116 1	1 8	100
						180 9							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005									
ZALMAN		WELL #:		4	RRCID ->	204004	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	17205	PERF.	14233 - 14432	
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
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2		N	-0-			-0-
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 2		N	-0-			-0-
02	11 X	5	-0-	-6	-0-	5 2			N	-0-			-0-
03	31 X	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2		N	-0-			-0-
04	30 X	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2		N	-0-			-0-
05	31 X	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2		N	-0-			-0-

MIGL-QUINN		WELL #:		9	RRCID ->	254732	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14137 - 14796	
12	1953 X	1948	-0-	-5	-0-	230 1	1718 2		N	-0-			72
01	1953 X	1681	-0-	-272	-0-	209 1	1472 2		N	-0-			72
02	1708 X	1565	-0-	-143	-0-	139 1	1426 2		N	-0-			72
03	1953 X	1949	-0-	-4	-0-	227 1	1722 2		N	-0-			72
04	1890 X	1509	-0-	-381	-0-	165 1	1344 2		N	-0-			72
05	1953 X	1588	-0-	-365	-0-	215 1	1373 2		N	-0-			72

XTO ENERGY INC.		945936											
MIGL-MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	170015	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	14210 - 14732	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREEMAN		WELL #:		5	RRCID ->	177964	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	15203	PERF.	14256 - 14350	
12	9920 X	8044	-0-	-1876	-0-	47 1	7997 3		Y	-0-			-0-
01	9703 X	8719	-0-	-984	-0-	50 1	8669 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8003	-0-	8003	8003	50 1	7953 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9160	-0-	9160	17163	141 1	9019 3		Y	-0-			-0-
04	25445 X	8282	-0-	-17163	-0-	143 1	8139 3		Y	-0-			-0-
*05	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	202 1	8785 3		Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		8	RRCID ->	180374	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14780	PERF.	14323 - 14363	
12	6727 X	4647	-0-	-2080	-0-	27 1	4620 3		Y	-0-			-0-
01	6727 X	4869	-0-	-1858	-0-	28 1	4841 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4704	-0-	4704	4704	29 1	4675 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2570	-0-	2570	7274	40 1	2530 3		Y	-0-			-0-
04	11075 X	3801	-0-	-7274	-0-	65 1	3736 3		Y	-0-			-0-
*05	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	121 1	5294 3		Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	181727	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	14276 - 14334	
12	10726 X	9342	-0-	-1384	-0-	55 1	9287 3		Y	-0-			-0-
01	10695 X	9769	-0-	-926	-0-	56 1	9713 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8675	-0-	8675	8675	54 1	8621 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9731	-0-	9731	18406	150 1	9581 3		Y	-0-			-0-
04	23178 X	4772	-0-	-18406	-0-	82 1	4690 3		Y	-0-			-0-
05	9765 X	6342	-0-	-3423	-0-	142 1	6200 3		Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	4	1	654	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	576	-0-	576	576	4	1	572	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	634	-0-	634	1210	10	1	624	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1787 N	577	-0-	-1210	-0-	10	1	567	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	14	1	615	3	Y	-0-	-0-	-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

12	25358 X	20676	-0-	-4682	-0-	121	1	20555	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	25358 X	21567	-0-	-3791	-0-	124	1	21443	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	19577	-0-	19577	19577	122	1	19455	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	21701	-0-	21701	41278	334	1	21367	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	59466 X	18188	-0-	-41278	-0-	313	1	17875	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	22961 X	22961	-0-	-0-	-0-	515	1	22446	3	Y	-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

12	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	123	1	1383	2	N	10	104	104
01	1271 N	1187	-0-	-84 B	-0-	103	1	1070	2	N	13	117	117
02	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	117	1	1167	2	N	10	127	127
03	1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-	116	1	1324	2	N	13	140	140
04	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	126	1	1466	2	N	9	149	149
*05	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	124	1	1540	2	N	5	154	154

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

12	1240 N	1159	-0-	-81 B	-0-	95	1	1064	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	986	-0-	-285 B	-0-	87	1	899	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	995	-0-	-41 B	-0-	90	1	905	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	93	1	1062	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	85	1	1003	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	89	1	1103	2	N	-0-	-0-	-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

12	1705 X	1299	-0-	-406 B	-0-	105	1	1177	2	N	15	104	104
01	1519 X	1242	-0-	-277 B	-0-	109	1	1124	2	N	8	112	112
02	1260 X	1228	-0-	-32 B	-0-	112	1	1108	2	N	7	119	119
03	1407 X	1407	-0-	-0- B	-0-	112	1	1284	2	N	10	129	129
04	1350 X	1248	-0-	-102 B	-0-	98	1	1138	2	N	11	140	140
*05	1621 X	1621	-0-	-0- B	-0-	119	1	1488	2	N	13	153	153

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936								
MIGL-MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	254604	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF. 8528 - 8538
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -E-)				84984 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
PILGREEN				WELL #:	1	RRCID ->	221900	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	14632	PERF. N/A
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14												

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)				84984 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
PILGREEN				WELL #:	2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF. 9390 - 9421
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200)				84984 823	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
MARQUEE CORPORATION				526675											
VIKING				WELL #:	2	RRCID ->	257143	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11470	PERF.10892 - 10910			
12		16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	15661	2	373	9	N	339	176	1	579
01		14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	14314	2	271	9	N	246	359	1	466
02		17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	16925	2	338	9	N	307	349	1	424
03		20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	19919	2	376	9	N	342	180	1	586
04		20684 X	20684	-0-	-0-	-0-	20268	2	416	9	N	378	526	1	438
*05		22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	21596	2	411	9	N	374	533	1	279

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)				84984 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984											
CRANZ				WELL #:	14	RRCID ->	118126	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11957 - 11966			
12		1364 N	1253	-0-	-111	-0-	180	1	1073	2	N	-0-			163
01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	225	1	1704	2	N	-0-			163
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	189	1	1834	2	N	-0-			163
03		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	261	1	1391	2	N	-0-			163
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	261	1	1967	2	N	-0-			163
*05		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	261	1	2026	2	N	-0-			163

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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	620 X	384	-0-	-236	-0-	376	2	8	9	Y	7			86
01	620 X	417	-0-	-203	-0-	389	2	28	9	Y	25			111
02	DLQ G-10	235	-0-	235	235	229	2	6	9	Y	5			116
03	DLQ G-10	361	-0-	361	596	361	2			Y	-0-			116
04	1098 X	502	-0-	-596	-0-	498	2	4	9	Y	4			120
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			128

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000)
XTO ENERGY INC.
ROBERTSON -F-

84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
945936

WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	188	1	2111	2	N	-0-				-0-
01	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	172	1	1793	2	N	-0-				-0-
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	N	-0-				-0-
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	187	1	2142	2	N	-0-				-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	204	1	2389	2	N	-0-				-0-
*05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	203	1	2515	2	N	-0-				-0-

EAVES

WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

12	155 N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	2	N	-0-				-0-
01	155 N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	N	-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-				-0-
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	2	N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-				-0-

SPEAKS, S.W. (3600)
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.
TRULL

84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
161671

WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

12	2263	3178	-0-	915 B	915	261	1	2917	2	N	-0-				-0-
01	2263	3060	-0-	797 B	1712	269	1	2791	2	N	-0-				-0-
02	4481	2769	-0-	-1712 B	-0-	252	1	2517	2	N	-0-				-0-
03	2263	3112	-0-	849 B	849	250	1	2862	2	N	-0-				-0-
04	2190	3222	-0-	1032 B	1881	254	1	2968	2	N	-0-				-0-
05	2263	3177	-0-	914 B	2795	236	1	2941	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEAKS, S.W. (5800) 84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WOFFORD, C. J. 935452
 WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 12078 - 12092

12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1685	2	24	9	N	22					111
01	1674 X	1425	-0-	-249	-0-	1408	2	17	9	N	15					126
02	1596 X	1521	-0-	-75	-0-	1495	2	26	9	N	24					150
03	1767 X	1634	-0-	-133	-0-	1609	2	25	9	N	23					173
04	1710 X	1097	-0-	-613	-0-	1082	2	15	9	N	14					187
*05	1705 X	1137	-0-	-568	-0-	1112	2	25	9	N	23					210

WOFFORD, C. J. 935452
 CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF. 12021 - 12051

12	1302 X	1129	-0-	-173	-0-	1100	2	29	9	Y	26					122
01	1240 X	1216	-0-	-24	-0-	1202	2	14	9	Y	13					135
02	DLQ G-10	1191	-0-	1191	1191	1161	2	30	9	Y	27					162
03	2571 X	1380	-0-	-1191	-0-	1340	2	40	9	Y	36					198
04	1170 X	885	-0-	-285	-0-	885	2			Y	-0-	159	1			39
05	1333 X	1027	-0-	-306	-0-	984	2	43	9	Y	39					78

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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 12720 - 12775

12	341 X	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300 X	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	310 X	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (13800) 84984 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 FRENCH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250118 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 13848 - 13905

12	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	672 #	545	-0-	-127	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

12		7471 X	5066	-0-	-2405	-0-	5048	3	18	9	N	16	116
01		12090 X	9950	-0-	-2140	-0-	9949	3	1	9	N	1	117
02	DLQ	G-10	7630	-0-	7630	7630	7586	2	44	9	N	40	157
03	DLQ	G-10	4896	-0-	4896	12526	4876	2	20	9	N	18	175
04		23594 X	11068	-0-	-12526	-0-	11040	2	28	9	N	25	200
*05		8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8289	2	14	9	N	13	213

WESSENDORFF GAS UNIT 2				WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13420 - 15391	
12		9083 X	8909	-0-	-174	-0-	8907	3	2	9	N	2	136
01		9083 X	7330	-0-	-1753	-0-	7312	3	18	9	N	16	152
02	DLQ	G-10	6718	-0-	6718	6718	6693	2	25	9	N	23	175
03	DLQ	G-10	8890	-0-	8890	15608	8880	2	10	9	N	9	184
04		22427 X	6819	-0-	-15608	-0-	6815	2	4	9	N	4	188
*05		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5833	2	51	9	N	46	234

WESSENDORFF GAS UNIT 3				WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13547 - 16000	
12		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-	41
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
*04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4				WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514		PERF.13510 - 15791	
12		5177 X	4526	-0-	-651	-0-	4526	3			N	-0-	259
01		6107 X	4758	-0-	-1349	-0-	4711	3	47	9	N	43	132
02	DLQ	G-10	3765	-0-	3765	3765	3745	2	20	9	N	18	150
03	DLQ	G-10	2917	-0-	2917	6682	2897	2	20	9	N	18	168
04		10835 X	4153	-0-	-6682	-0-	4125	2	28	9	N	25	193
*05		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	N	2	195

WESSENDORFF GAS UNIT 6				WELL #: 1		RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534		PERF.13602 - 14971	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4				WELL #: 2		RRCID -> 245387		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13565 - 16600	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
*04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 249352		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 13468		PERF.13463 - 15061	
12		32085 X	25748	-0-	-6337	-0-	25724	3	24	9	N	22	116
01		32085 X	18141	-0-	-13944	-0-	18141	3			N	-0-	116
02	DLQ	G-10	2720	-0-	2720	2720	2683	2	37	9	N	34	150
03	DLQ	G-10	3664	-0-	3664	6384	3664	2			N	-0-	150
04		22976 X	16592	-0-	-6384	-0-	16582	2	10	9	N	9	159
*05		25522 X	25522	-0-	-0-	-0-	25522	2			N	-0-	159

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

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
12	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			66
01	155 X	94	-0-	-61	-0-	92 3	2 9	N	2			68
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			68
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			68
04	2550 X	81	-0-	-2469	-0-	81 2		N	-0-			68
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			68

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

12	12834 X	7829	-0-	-5005	-0-	7829 3		N	-0-			295
01	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	11276 3		N	-0-			295
02	DLQ G-10	8698	-0-	8698	8698	8698 2		N	-0-			295
03	DLQ G-10	17442	-0-	17442	26140	8218 2	9224 3	N	-0-			295
*04	47103 X	20963	-0-	-26140	-0-	11937 2	9026 3	N	-0-	171 1		124
*05	21416 X	21416	-0-	-0-	-0-	7922 2	13464 3	N	27			-0-
						30 9						

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

12	28086 X	9776	-0-	-18310	-0-	9723 3	53 9	N	48			234
01	37650 X	37650	-0-	-0-	-0-	37435 3	215 9	N	195	186 1		243
02	DLQ G-10	27489	-0-	27489	27489	27335 2	154 9	N	140	190 1		193
03	DLQ G-10	16682	-0-	16682	44171	16599 2	83 9	N	75			268
04	72017 X	27846	-0-	-44171	-0-	27693 2	153 9	N	139	178 1		229
*05	26752 X	26752	-0-	-0-	-0-	26618 2	134 9	N	122	187 1		164

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

12	21111 X	10108	-0-	-11003	-0-	10108 3		N	-0-			134
01	18166 X	14807	-0-	-3359	-0-	14807 3		N	-0-			134
02	DLQ G-10	12208	-0-	12208	12208	12208 2		N	-0-			134
03	DLQ G-10	1684	-0-	1684	13892	1684 2		N	-0-			134
*04	29683 X	15791	-0-	-13892	-0-	15694 2	97 9	N	88	195 1		27
*05	14390 X	14390	-0-	-0-	-0-	14325 2	65 9	N	59			75

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			159
01	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7572 3	53 9	N	48			207
02	DLQ G-10	3665	-0-	3665	3665	3618 2	47 9	N	43			250
03	DLQ G-10	1560	-0-	1560	5225	1560 2		N	-0-			250
*04	7144 X	1919	-0-	-5225	-0-	1919 2		N	-0-			250
*05	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	178 1		72

SPEARY (EDWARDS)														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
USZYNSKI GAS UNIT 1 //CONT.// 816437														
WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF. 13675 - 17380														
M	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
12	30473 X	8076	-0-	-22397	-0-	7942	3	134	9	N	122			245
01	22710 X	22710	-0-	-0-	-0-	22695	3	15	9	N	14	175	1	84
02	DLQ G-10	19913	-0-	19913	19913	19891	2	22	9	N	20			104
03	DLQ G-10	292	-0-	292	20205	292	2			N	-0-			104
04	31026 X	10821	-0-	-20205	-0-	10667	2	154	9	N	140	210	1	34
*05	28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	28898	2			N	-0-			34

SPEARY (HACKNEY 8600)														
FINLEY RESOURCES, INC. 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES														
HACKNEY, JOHN A. 268602														
WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929														
HACKNEY, J. M., GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 031467 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 8553														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437														
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-

SPEARY (MYHAND 8400)														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
INGRAM, RUTH 816437														
WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 8800)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC												
PINSON SLAUGHTER UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPEARY (ROEDER 9100)												
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.												
HOSKINS, W. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 207643 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9150 - 9196												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FINLEY RESOURCES, INC.												
BESSIE HACKNEY UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.												
SPEARY GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	1650 N	1063	-0-	-587	-0-	46	1	1017	3	N	-0-	-0-
01	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	47	1	992	3	N	-0-	-0-
02	1148 N	1139	-0-	-9	-0-	29	1	1110	3	N	-0-	-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	31	1	1177	3	N	-0-	-0-
*04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	3	N	-0-	-0-
*05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	55	1	1386	3	N	-0-	-0-

RATHKAMP, AUGUST												
WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	1033	-0-	1033	-0-	47	1	986	3	N	-0-	-0-
02	2180 X	1147	-0-	-1033	-0-	29	1	1118	3	N	-0-	-0-
03	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	67	1	2179	3	N	-0-	-0-
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	78	1	2155	3	N	-0-	-0-
*05	1240 N	762	-0-	-478	-0-	30	1	732	3	N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	150	1	5759	3	N	270			270
*03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	297	9	122	1	N	130	184	1	216
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	143	9	88	1	N	135	189	1	162
*05	6882 X	2063	-0-	-4819	-0-	149	9	1904	3	N	75	181	1	56
						76	99							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC			816437											
IAN GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 220694		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 220851		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPEARY (WILCOX 9500)			85043 710			NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: KARNES			
FINLEY RESOURCES, INC.			268602											
HACKNEY, BESSIE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 128113		COMPL. DATE 03/22/1988			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6671	2	80	9	N	73			140
01	3224 X	2835	-0-	-389	-0-	2680	2	155	9	N	141	181	1	100
02	DLQ G-10	4901	-0-	4901	4901	4818	2	83	9	N	75			175
03	DLQ G-10	4914	-0-	4914	9815	4818	2	96	9	N	87	177	1	85
04	11493 X	1678	-0-	-9815	-0-	1632	2	46	9	N	42			127
*05	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1505	2	31	9	N	28			155
FREDDY'S WELL SERVICE, INC.			284929											
HACKNEY, J. M., GAS UNIT			WELL #: 1 L			RRCID -> 031466		COMPL. DATE 10/28/1963			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9566 - 9580			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 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												
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
12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	118 1	2588 3	N	-0-		-0-
01		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	120 1	2516 3	N	-0-		-0-
02		2492 N	1343	-0-	-1149	-0-	34 1	1309 3	N	-0-		-0-
03		2697 N	2215	-0-	-482	-0-	66 1	2149 3	N	-0-		-0-
*04		2550 N	612	-0-	-1938	-0-	21 1	591 3	N	-0-		-0-
05		1488 N	788	-0-	-700	-0-	30 1	758 3	N	-0-		-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762												
12		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	102 1	2233 3	N	-0-		-0-
01		2790 X	2352	-0-	-438	-0-	107 1	2245 3	N	-0-		-0-
02		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	64 1	2449 3	N	-0-		-0-
03		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	90 1	2941 3	N	-0-		-0-
*04		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	104 1	2897 3	N	-0-		-0-
*05		3100 N	3321	-0-	221	221	128 1	3193 3	N	-0-		-0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705												
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	15 1	318 3	N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	9 1	328 3	N	-0-		-0-
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	18 1	596 3	N	-0-		-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	18 1	495 3	N	-0-		-0-
*05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	21 1	527 3	N	-0-		-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632												
12		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	233 1	5096 3	N	-0-		-0-
01		5270 X	4204	-0-	-1066	-0-	192 1	4012 3	N	-0-		-0-
02		4536 X	3158	-0-	-1378	-0-	80 1	3078 3	N	-0-		-0-
03		5270 X	5216	-0-	-54	-0-	132 1	5084 3	N	-0-		-0-
04		5100 X	4082	-0-	-1018	-0-	142 1	3940 3	N	-0-		-0-
05		5270 X	4532	-0-	-738	-0-	174 1	4358 3	N	-0-		-0-

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835												
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL										85044 700 084545	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT	
WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	2108 N	1903	-0-	-205	-0-	100	1	1709	3	N	85			184
						94	9							
01	1984 N	1664	-0-	-320	-0-	100	1	1465	3	N	90	180	1	94
						99	9							
02	1708 N	989	-0-	-719	-0-	100	1	860	3	N	26			120
						29	9							
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	100	1	1571	3	N	121	174	1	67
						133	9							
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	100	1	1471	3	N	87			154
						96	9							
*05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	100	1	1553	3	N	105	184	1	75
						116	9							

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC ATOKA-GOHLKE										532988	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT	
WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

SPRING CREEK, N. (COLE) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. LYNES, J. R. ET AL										85337 110 606605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118														
12	155 N	12	-0-	-143	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	38	1	214	2	N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	2	N	-0-			-0-

STAPP (FRIO -B-) DURANGO RESOURCES CORP. PANTEL "B" G.U.										85603 125 235945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA	
WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923														
12	93 X	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	93 X	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	84 X	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	62 X	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

STAPP, SOUTH (CATAHOULA) WOFFORD, C. J. WOFFORD, M.										85606 400 935452	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA	
WELL #: 1 RRCID -> 127117 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3648 - 3710														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 ZAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190

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
12	6200 X	5120	-0-	-1080	-0-	601	1	4519	3	N	-0-				110
01	5766 X	4750	-0-	-1016	-0-	601	1	4049	3	N	91				201
02	5208 X	3637	-0-	-1571	-0-	100	9								
03	5363 X	4359	-0-	-1004	-0-	543	1	3091	3	N	3	174	1		30
04	5190 X	4374	-0-	-816	-0-	3	9								
05	5115 X	4542	-0-	-573	-0-	601	1	3646	3	N	102				132
						582	1	3792	3	N	-0-				132
						601	1	3939	3	N	2				134
						2	9								

C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

12	1395 X	946	-0-	-449	-0-	301	1	645	3	N	-0-				109
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	301	1	1072	3	N	23				132
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	25	9								
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	272	1	993	3	N	18				150
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	20	9								
*05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	301	1	909	3	N	-0-				150
						291	1	898	3	N	-0-				150
						301	1	866	3	N	-0-				150

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

12	1147 X	855	-0-	-292	-0-	56	1	799	3	N	-0-				145
01	1891 X	770	-0-	-1121	-0-	19	1	751	3	N	-0-				145
02	1708 X	1195	-0-	-513	-0-	1195	3			N	-0-				145
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-				145
04	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-				145
*05	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-				145

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	930 N	100	-0-	-830	-0-	100 4		N	-0-			-0-
01	589 N	100	-0-	-489	-0-	100 4		N	-0-			-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 4		N	-0-			-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

12	3286 #	3111	-0-	-175	-0-	2998 2	113 9	N	103	182 1		211
01	3224 #	2897	-0-	-327	-0-	2792 2	105 9	N	95	181 1		125
02	3152 R	3152	-0-	-0-	-0-	3065 2	87 9	N	79			204
03	3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	3354 2	79 9	N	72			276
04	3124 R	3124	-0-	-0-	-0-	2930 2	194 9	N	176	362 1		90
05	3503 #	892	-0-	-2611	-0-	867 2	25 9	N	23			113

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-			-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					
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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					
12	264206	264206	-0-	-0-	-0-	310	1	256931	2	N	6332	6381	1		470
						6965	9								
01	251889	251889	-0-	-0-	-0-	295	1	244873	2	N	6110	6188	1		392
						6721	9								
02	DLQ G-10	223323	-0-	223323	223323	280	1	217037	2	N	5460	5437	1		415
						6006	9								
03	DLQ G-10	248036	-0-	248036	471359	310	1	241250	2	N	5887	5854	1		448
						6476	9								
*04	238519	238519	-0-	-0-	471359	300	1	231992	2	N	5661	5686	1		423
						6227	9								
*05	255502	246351	-0-	-9151	462208	310	1	239863	2	N	5616	5757	1		282
						6178	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333													
BAKER FAMILY TRUST A401		WELL #: 1		RRCID -> 245465		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 12241		PERF. 12272 - 15100					
12	4526 X	-0-	-0-	-4526 B	-0-					N	-0-				85
01	6386 X	-0-	-0-	-6386 B	-0-					N	-0-				85
*02	5768 X	2597	-0-	-3171 B	-0-	2248	2	349	9	N	317	351	1		51
*03	8087 X	8087	-0-	-0- B	-0-	7225	2	862	9	N	784	725	1		110
*04	15545 X	15545	-0-	-0- B	-0-	13433	2	2112	9	N	1920	1976	1		54
*05	8606 X	8606	-0-	-0- B	-0-	7382	2	1224	9	N	1113	1067	1		100

OLSON-BAKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250483		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11879		PERF. 11719 - 11878					
12	6606 X	6606	-0-	-0- B	-0-	5374	2	1232	9	N	1120	1082	1		139
01	8146 X	8146	-0-	-0- B	-0-	7069	2	1077	9	N	979	1046	1		72
02	6405 X	6405	-0-	-0- B	-0-	5176	2	1229	9	N	1117	1047	1		142
03	6603 X	6601	-0-	-2 B	-0-	5303	2	1298	9	N	1180	1213	1		109
04	7890 X	4594	-0-	-3296 B	-0-	3866	2	728	9	N	662	678	1		93
05	8153 X	6054	-0-	-2099 B	-0-	5160	2	894	9	N	813	850	1		56

BAKER FAMILY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 255356		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12344		PERF. 12510 - 15084					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2 B	-246	2	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2 B	-244	2	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-				-0-
05	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					
*12	11315 X	15178	-0-	3863 B	-27348	13108	2	2070	9	N	1882	1661	1		318
01	11315 X	16256	-0-	4941 B	-22407	14662	2	1594	9	N	1449	1449	1		318
02	10220 X	15154	-0-	4934 B	-17473	13592	2	1562	9	N	1420	1626	1		112
03	11315 X	16861	-0-	5546 B	-11927	14896	2	1965	9	N	1786	1798	1		100
*04	10950 X	15310	-0-	4360 B	-7567	13524	2	1786	9	N	1624	1600	1		124
05	11315 X	12114	-0-	799 B	-6768	10752	2	1362	9	N	1238	1253	1		109

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
MARLENE OLSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808													
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	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	0 W	6030	-0-	6030 B	10895	202 1	4513 2		N	1195	1046 1		309
						1315 9							
01	10895 X	-0-	-0-	-10895 B	-0-	2971 9			N	-0-			309
02	14727 X	14727	-0-	-0- B	-0-	181 1	11575 2		N	2701	2606 1		404
						2971 9							
03	14589 X	14589	-0-	-0- B	-0-	199 1	11154 2		N	2942	2836 1		510
						3236 9							
*04	24180 X	24180	-0-	-0- B	-0-	193 1	19699 2		N	3898	4116 1		292
						4288 9							
*05	21708 X	21708	-0-	-0- B	-0-	168 1	18011 2		N	3208	3324 1		176
						3529 9							

KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
 COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	2117			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	2117			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	2117			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	0 Z	29462	-0-	29462 B	226012	21128	3	8334	9	Y	7576	127 0	114
01	0 Z	29032	-0-	29032 B	255044	21596	3	7436	9	Y	6760	6829 1	45
02	0 Z	21752	-0-	21752 B	276796	15717	3	6035	9	Y	5486	5483 1	48
03	0 Z	8055	-0-	8055 B	284851	151	1	5718	3	Y	1987	2018 1	17
						2186	9						
04	0 Z	18081	-0-	18081 B	302932	299	1	13070	3	Y	4284	4263 1	38
						4712	9						
05	0 Z	15134	-0-	15134 B	318066	239	1	10935	3	Y	3600	3610 1	28
						3960	9						

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

12	0 Z	66435	-0-	66435 B	471800	61083	3	5352	9	Y	4865	1576 0	84
01	530732 X	58932	-0-	-471800 B	-0-	55057	3	3875	9	Y	3523	343 0	28
02	56135 X	56135	-0-	-0- B	-0-	52623	3	3512	9	Y	3193	140 0	67
03	78430 X	58263	-0-	-20167 B	-0-	401	1	54219	3	Y	3312	3 0	24
						3643	9						
04	70740 X	52822	-0-	-17918 B	-0-	330	1	49606	3	Y	2624	2 0	40
						2886	9						
05	66433 X	48405	-0-	-18028 B	-0-	345	1	45254	3	Y	2551	2568 1	23
						2806	9						

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
BORN A														
WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	2790 X	1476	-0-	-1314	-0-	15	1	1461	3	N	-0-		192	
01	2790 X	78	-0-	-2712	-0-	78	3			N	-0-		192	
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-		192	
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		192	
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-		192	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		192	

BUZZARD VISTA A														
WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161														
12	39153 X	19444	-0-	-19709	-0-	1202	1	16761	2	N	1346	1448	1	527
						1481	9							
01	39153 X	21412	-0-	-17741	-0-	1162	1	18427	2	N	1657	1458	1	726
						1823	9							
02	22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	966	1	19971	2	N	1678	1663	1	741
						1846	9							
03	24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	1133	1	21752	2	N	1387	1264	1	864
						1526	9							
04	20462 X	20462	-0-	-0-	-0-	983	1	18162	2	N	1197	1294	1	767
						1317	9							
*05	24229 X	24229	-0-	-0-	-0-	1051	1	21088	2	N	1900	1854	1	813
						2090	9							

MATKIN SUGARKANE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109														
12	SHUT IN	221557	-0-	221557	305463	221556	3	1	4	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	217897	-0-	217897	523360	217897	3			N	-0-			-0-
*02	685810 X	162450	-0-	-523360	-0-	162450	3			N	-0-			-0-
*03	308915 X	129298	-0-	-179617	-0-	129298	3			N	-0-			-0-
*04	119940 X	102964	-0-	-16976	-0-	102964	3			N	-0-			-0-
*05	123938 X	86684	-0-	-37254	-0-	86684	3			N	-0-			-0-

MC CARN A														
WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953														
12	58621 X	38403	-0-	-20218	-0-	405	1	37840	3	N	144			343
						158	9							
01	51894 X	35128	-0-	-16766	-0-	450	1	34598	3	N	73	196	1	220
						80	9							
02	31065 X	31065	-0-	-0-	-0-	420	1	30436	3	N	190	68	0	151
						209	9							
03	0 W	33090	-0-	33090	33090	270	1	32632	3	N	171	76	0	246
						188	9							
04	0 W	17649	-0-	17649	50739	45	1	17553	3	N	46	44	0	248
						51	9							
05	0 W	35775	-0-	35775	86514	390	1	35258	3	N	115	28	0	147
						127	9							

MC CARN B														
WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750														
12	5115 X	2024	-0-	-3091	-0-	1970	3	54	9	N	49			192
01	4464 X	2404	-0-	-2060	-0-	2360	3	44	9	N	40			232
02	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1645	3	22	9	N	20	3	0	79
03	3317 X	3122	-0-	-195	-0-	30	1	3056	3	N	33	7	0	105
						36	9							
04	2340 X	1730	-0-	-610	-0-	1684	3	46	9	N	42	4	0	143
05	2418 X	1758	-0-	-660	-0-	1757	3	1	9	N	1	1	0	143

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

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
12	305226 X	-0-	-0-	-305226	-0-				N	-0-			105
01	305226 X	121999	-0-	-183227	-0-	121999	3		N	-0-			105
02	T. A.	222902	-0-	222902	222902	222846	3	22 4	N	31	3 0		133
03	T. A.	202852	-0-	202852	425754	202579	3	34 4	N	217	179 0		171
04	T. A.	199036	-0-	199036	624790	198646	3	361 4	N	26			197
05	T. A.	167619	-0-	167619	792409	166973	3	634 4	N	11	3 0	171 1	34

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

12	3720 X	1436	-0-	-2284	-0-	509	1	546 2	N	346	366 1		62
01	3720 X	1008	-0-	-2712	-0-	381	9	490 2	N	256	191 1		127
02	3360 X	214	-0-	-3146	-0-	236	1	210 9	N	191	182 1		136
03	1891 X	1720	-0-	-171	-0-	282	9	1229 2	N	278	346 1		68
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	4	1	1892 2	N	368	356 1		80
*05	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	411	1	1219 2	N	523	356 1		247

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

12	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	1452	1	2294 2	N	1172	897 1		374
01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	1289	9	1256 2	N	978	884 1		468
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	2091	1	1457 2	N	795	1016 1		247
03	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	1076	9	1571 2	N	1234	1084 1		397
04	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	1916	1	1173 2	N	860	910 1		347
*05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	1941	1	208 2	N	832	685 1		494

KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405

12	4526 X	3913	-0-	-613	-0-	1158	1	1241 2	N	1376	1252 1		254
01	4526 X	2333	-0-	-2193	-0-	1514	9	1103 2	N	637	723 1		168
*02	4088 X	10	-0-	-4078	-0-	529	1	2 9	N	2			170
03	4526 X	3217	-0-	-1309	-0-	701	9	2129 2	N	697	705 1		162
04	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	8	1	2950 2	N	1528	1599 1		91
*05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	321	1	2173 2	N	1124	893 1		322

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593																	
12		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	5295	2	1250	9	N	1136	1232	1			120
01		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	5058	2	1178	9	N	1071	1082	1			109
02		5320 X	4673	-0-	-647	-0-	3608	2	1065	9	N	968	906	1			171
03		5890 X	5610	-0-	-280	-0-	4451	2	1159	9	N	1054	1083	1			142
04		5700 X	4939	-0-	-761	-0-	4266	2	673	9	N	612	685	1			69
05		5890 X	5209	-0-	-681	-0-	4144	2	1065	9	N	968	893	1			144

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860																	
12		4650 X	4055	-0-	-595	-0-	3374	2	681	9	N	619	538	1			237
01		4650 X	3742	-0-	-908	-0-	3268	2	474	9	N	431	534	1			134
02		4200 X	3182	-0-	-1018	-0-	2860	2	322	9	N	293	179	1			248
03		4650 X	3708	-0-	-942	-0-	3129	2	579	9	N	526	706	1			68
04		4500 X	3816	-0-	-684	-0-	3418	2	398	9	N	362	352	1			78
05		4061 X	3796	-0-	-265	-0-	3554	2	242	9	N	220	178	1			120

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12355 - 15787																	
12		3162 X	2601	-0-	-561	-0-	646	1	1648	2	N	279	158	1			259
01		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	694	1	1983	2	N	497	521	1			235
02		2856 X	966	-0-	-1890	-0-	286	1	511	2	N	154	166	1			223
03		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	169	9									
04		8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	418	9	3904	2	N	380	338	1			265
*05		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	8356	2	441	9	N	401	511	1			155
							4767	2	428	9	N	389	341	1			203

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314																	
12		16151 X	13849	-0-	-2302	-0-	1	1	11347	2	N	2274	2311	1			407
01		16151 X	13694	-0-	-2457	-0-	2501	9									
02		14084 X	12769	-0-	-1315	-0-	11199	2	2495	9	N	2268	2333	1			342
03		15593 X	14112	-0-	-1481	-0-	10385	2	2384	9	N	2167	2334	1			175
04		15030 X	13735	-0-	-1295	-0-	1	1	11337	2	N	2522	2482	1			215
*05		14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	2774	9									
							11168	2	2567	9	N	2334	2303	1			246
							11532	2	2644	9	N	2404	2282	1			368

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		10261 X	9658	-0-	-603	-0-		56	1	N	1248	1263	1	173
								1373	9					
01		11512 X	11512	-0-	-0-	-0-		83	1	N	1459	1020	1	612
								1605	9					
02		9016 X	8034	-0-	-982	-0-		69	1	N	1017	1424	1	205
								1119	9					
03		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-		299	1	N	1022	1044	1	183
								1124	9					
04		11130 X	10391	-0-	-739	-0-		204	1	N	1234	1259	1	158
								1357	9					
05		11501 X	7099	-0-	-4402	-0-		128	1	N	1097	905	1	350
								1207	9					
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920														
12		19730 X	19730	-0-	-0-	-0-		17530	2	N	2000	1791	1	336
								16511	2	N	1634	1448	1	522
01		18308 X	18308	-0-	-0-	-0-		11633	2	N	1772	1781	1	513
								1949	9	N	1405	1785	1	133
02		13582 X	13582	-0-	-0-	-0-		12147	2	N	1063	1069	1	127
								12358	2	N	1428	1244	1	311
03		18228 X	13693	-0-	-4535	-0-		12639	2	N				
								1571	9	N				
04		17640 X	13527	-0-	-4113	-0-								
05		18228 X	14210	-0-	-4018	-0-								
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939														
12		8370 X	7261	-0-	-1109	-0-		1399	1	N	1322	1195	1	348
								1454	9					
01		12863 X	12863	-0-	-0-	-0-		1738	1	N	1508	1695	1	161
								1659	9					
02		8092 X	3050	-0-	-5042	-0-		595	1	N	477	514	1	124
								525	9					
03		8959 X	6686	-0-	-2273	-0-		5888	2	N	725	510	1	339
								1	1	N	1554	1564	1	329
04		12574 X	12574	-0-	-0-	-0-		1709	9					
								10911	2	N	1277	1375	1	231
*05		12316 X	12316	-0-	-0-	-0-								
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500														
12		16125 X	16125	-0-	-0-	-0-		2329	1	N	1231	1264	1	210
								1354	9					
01		17195 X	17195	-0-	-0-	-0-		2141	1	N	1153	1246	1	117
								1268	9					
02		18273 X	18273	-0-	-0-	-0-		1887	1	N	1778	1634	1	261
								1956	9					
03		19932 X	19932	-0-	-0-	-0-		2403	1	N	1754	1775	1	240
								1929	9					
04		14370 X	4557	-0-	-9813	-0-		635	1	N	493	543	1	190
								542	9					
05		14849 X	3892	-0-	-10957	-0-		260	1	N	1005	1034	1	161
								1106	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558												
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
12		5022 X	2	-0-	-5020	-0-	2	1	N	-0-		84
01		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	611	1	N	1381	1268 1	197
							1519	9				
02		4172 X	2930	-0-	-1242	-0-	180	1	N	838	853 1	182
							922	9				
03		4619 X	4551	-0-	-68	-0-	475	1	N	1151	703 1	630
							1266	9				
04		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	1796	1	N	1291	1756 1	165
							1420	9				
05		5022 X	4698	-0-	-324	-0-	1009	1	N	1106	1060 1	211
							1217	9				

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912												
12		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	6058	2	N	1118	1203 1	159
01		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	5453	2	N	1235	680 1	714
02		5516 X	5455	-0-	-61	-0-	4831	2	N	567	706 1	575
03		6107 X	5968	-0-	-139	-0-	4752	2	N	1105	1065 1	615
04		5910 X	3961	-0-	-1949	-0-	3628	2	N	303	355 1	563
05		6107 X	90	-0-	-6017	-0-	60	2	N	27	363 1	227

SCHEDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442												
12		24965 X	24965	-0-	-0-	-0-	207	1	N	6407	6422 1	460
							7048	9				
01		18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	13699	3	N	4268	3969 1	759
02		13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	1	1	N	2829	3282 1	306
							3112	9				
03		10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	1	1	N	2643	2236 1	713
							2907	9				
04		13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	9917	3	N	2989	3390 1	312
*05		11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	1	1	N	2412	2495 1	229
							2653	9				

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080												
12		34897 X	34897	-0-	-0-	-0-	1	1	N	3486	3425 1	420
							3835	9				
01		31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	28459	2	N	3142	3428 1	134
02		28484 X	28484	-0-	-0-	-0-	25075	2	N	3099	3070 1	163
03		30270 X	30270	-0-	-0-	-0-	390	1	N	3094	3042 1	215
							3403	9				
04		25063 X	25063	-0-	-0-	-0-	953	1	N	2538	2501 1	252
							2792	9				
*05		25794 X	25794	-0-	-0-	-0-	986	1	N	2620	2481 1	391
							2882	9				

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789												
12		15221 X	1693	-0-	-13528	-0-	1	1	N	-0-		114
01		10850 X	85	-0-	-10765	-0-	77	1	N	-0-		114
02		19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	843	1	N	535	524 1	125
							589	9				
03		16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	1471	1	N	351	335 1	141
							386	9				
04		17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	1407	1	N	496	531 1	106
							546	9				
*05		18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	777	1	N	596	510 1	192
							656	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606														
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	
12	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	389	1	4142	2	N	2059	2059	0	161
						2265	9							
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	392	1	3643	2	N	1684	1458	0	169 1 218
						1852	9							
02	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	366	1	2772	2	N	1653	1235	0	353 1 283
						1818	9							
03	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	376	1	3138	2	N	1662	1662	0	283
						1828	9							
04	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	359	1	4139	2	N	1611	1563	0	160 1 171
						1772	9							
*05	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	352	1	4296	2	N	1573	1573	0	171
						1730	9							
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741														
12	8959 X	7683	-0-	-1276	-0-	480	1	5139	2	N	1876	1876	0	192
						2064	9							
01	8959 X	5127	-0-	-3832	-0-	500	1	3219	2	N	1280	1280	0	192
						1408	9							
02	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	364	1	6970	2	N	2400	2262	0	188 1 142
						2640	9							
03	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	243	1	6717	2	N	1932	1932	0	142
						2125	9							
04	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	199	1	6321	2	N	1951	1951	0	142
						2146	9							
05	8959 X	8774	-0-	-185	-0-	174	1	6485	2	N	1923	1923	0	142
						2115	9							
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950														
12	32116 X	20764	-0-	-11352	-0-	72	1	19921	2	N	701	308	0	347 1 302
						771	9							
01	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	160	1	23716	2	N	1120	158	0	1071 1 193
						1232	9							
02	22820 X	14831	-0-	-7989	-0-	198	1	13476	2	N	1052	1052	0	193
						1157	9							
03	30702 X	30702	-0-	-0-	-0-	112	1	28051	2	N	2308	2308	0	193
						2539	9							
04	24450 X	19753	-0-	-4697	-0-	370	1	18404	2	N	890	890	0	193
						979	9							
*05	25774 X	25774	-0-	-0-	-0-	699	1	23922	2	N	1048	1048	0	193
						1153	9							
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933														
12	10850 X	9207	-0-	-1643	-0-	155	1	7319	2	N	1575	1368	1	463
						1733	9							
01	10850 X	9901	-0-	-949	-0-	29	1	8539	2	N	1212	1438	1	237
						1333	9							
02	9800 X	7478	-0-	-2322	-0-	29	1	6103	2	N	1224	1233	1	228
						1346	9							
03	9207 X	8598	-0-	-609	-0-	82	1	6808	2	N	1553	1631	1	150
						1708	9							
04	9570 X	7406	-0-	-2164	-0-	6161	2	1245	9	N	1132	1095	1	187
						161	1	4473	2	N	949	881	1	255
05	9889 X	5678	-0-	-4211	-0-	1044	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365															
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	
12		16771 X	6355	-0-	-10416	-0-	158	1	4233	3	N	1785	1785	0	93
							1964	9							
01		15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	270	1	10828	3	N	3618	3618	0	93
							3980	9							
02		12236 X	11316	-0-	-920	-0-	187	1	8313	3	N	2560	2318	0	149
							2816	9				186	1		
03		13547 X	12792	-0-	-755	-0-	210	1	9606	3	N	2705	2705	0	149
							2976	9							
04		14580 X	12500	-0-	-2080	-0-	303	1	8684	3	N	3194	2652	0	167
							3513	9				524	1		
05		15066 X	11544	-0-	-3522	-0-	187	1	8324	3	N	2757	2757	0	167
							3033	9							
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746															
12		14849 X	11397	-0-	-3452	-0-	1120	1	8659	2	N	1471	1956	1	166
							1618	9							
01		13950 X	11181	-0-	-2769	-0-	1032	1	8500	2	N	1499	1405	1	260
							1649	9							
02		12152 X	10140	-0-	-2012	-0-	867	1	7459	2	N	1649	1759	1	150
							1814	9							
03		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	915	1	7997	2	N	1348	1357	1	141
							1483	9							
04		12810 X	3915	-0-	-8895	-0-	415	1	2741	2	N	690	688	1	143
							759	9							
05		11408 X	10278	-0-	-1130	-0-	741	1	7577	2	N	1782	1736	1	189
							1960	9							
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365															
12		33976 X	19065	-0-	-14911	-0-	16044	2	3021	9	N	2746	3086	1	69
							12878	2	2289	9	N	2081	1953	1	197
01		28241 X	15167	-0-	-13074	-0-	10500	2	1514	9	N	1376	1407	1	166
							17470	2	2768	9	N	2516	2500	1	182
02		28392 X	12014	-0-	-16378	-0-	17596	2	3124	9	N	2840	2870	1	152
							17504	2	2394	9	N	2176	2112	1	216
03		31434 X	20238	-0-	-11196	-0-									
04		30420 X	20720	-0-	-9700	-0-									
*05		19898 X	19898	-0-	-0-	-0-									
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984															
12		13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	310	1	10910	3	N	2304	1850	0	108
							2534	9							
01		19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	352	1	16027	3	N	2609	2407	0	131
							2870	9							
02		15988 X	11730	-0-	-4258	-0-	197	1	9637	3	N	1724	950	0	363
							1896	9							
03		17081 X	11500	-0-	-5581	-0-	46	1	9613	3	N	1674	1674	0	363
							1841	9							
04		17040 X	15737	-0-	-1303	-0-	229	1	12958	3	N	2318	1958	0	186
							2550	9							
05		19251 X	14876	-0-	-4375	-0-	231	1	12256	3	N	2172	2172	0	186
							2389	9							

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 #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	M	BALANCE

12		32147 X	22428	-0-	-9719	-0-		222	1	20123	2	N	1894	214
								2083	9					
01		31682 X	18107	-0-	-13575	-0-		237	1	16255	2	N	1468	235
								1615	9					
02		28616 X	18245	-0-	-10371	-0-		202	1	16099	2	N	1767	188
								1944	9					
03		27001 X	13805	-0-	-13196	-0-		165	1	12377	2	N	1148	249
								1263	9					
04		26130 X	17922	-0-	-8208	-0-		203	1	15993	2	N	1569	383
								1726	9					
05		22444 X	19087	-0-	-3357	-0-		65	1	17286	2	N	1578	176
								1736	9					

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
12		13128 X	13128	-0-	-0-	-0-		179	1	10704	3	N	2041	390
								2245	9					
01		10249 X	10249	-0-	-0-	-0-		203	1	7743	3	N	2094	742
								2303	9					
02		8792 X	7577	-0-	-1215	-0-		200	1	5688	3	N	1535	212
								1689	9					
03		9734 X	7755	-0-	-1979	-0-		196	1	5880	3	N	1526	263
								1679	9					
04		9420 X	128	-0-	-9292	-0-		96	1	32	3	N	-0-	263
05		9734 X	6030	-0-	-3704	-0-		194	1	4347	3	N	1354	263
								1489	9					

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
12		55583 X	39231	-0-	-16352	-0-		923	1	29868	2	N	7673	553
								8440	9					
01		55583 X	37651	-0-	-17932	-0-		976	1	28913	2	N	7056	511
								7762	9					
02		33488 X	30209	-0-	-3279	-0-		908	1	22910	2	N	5810	223
								6391	9					
03		37076 X	28810	-0-	-8266	-0-		678	1	21832	2	N	5727	605
								6300	9					
04		35880 X	23838	-0-	-12042	-0-		541	1	18700	2	N	4179	539
								4597	9					
05		37076 X	23126	-0-	-13950	-0-		557	1	17701	2	N	4425	731
								4868	9					

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157														
12		20491 X	15831	-0-	-4660	-0-		228	1	12764	2	N	2581	210
								2839	9					
01		19220 X	14965	-0-	-4255	-0-		173	1	12249	2	N	2312	210
								2543	9					
02		16268 X	13456	-0-	-2812	-0-		73	1	11274	2	N	1917	210
								2109	9					
03		17794 X	12635	-0-	-5159	-0-		118	1	10339	2	N	1980	210
								2178	9					
04		16620 X	12277	-0-	-4343	-0-		68	1	9858	2	N	2137	210
								2351	9					
05		15841 X	14133	-0-	-1708	-0-		4	1	11576	2	N	2321	210
								2553	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		19034 X	14249	-0-	-4785	-0-	402	1	11656	2	N	1992	1927	1	331
							2191	9							
01		18104 X	12739	-0-	-5365	-0-	427	1	10642	2	N	1518	1581	1	268
							1670	9							
02		15008 X	12447	-0-	-2561	-0-	58	1	9965	2	N	2204	2248	1	224
							2424	9							
03		16616 X	12839	-0-	-3777	-0-	10954	2	1885	9	N	1714	1566	1	372
04		14550 X	11787	-0-	-2763	-0-	1	1	10239	2	N	1406	1407	1	371
							1547	9							
05		14260 X	11901	-0-	-2359	-0-	10232	2	1669	9	N	1517	1745	1	143

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709															
12		28985 X	21824	-0-	-7161	-0-	304	1	20615	2	N	823	746	1	326
							905	9							
01		26939 X	20858	-0-	-6081	-0-	262	1	19913	2	N	621	717	1	230
							683	9							
02		23940 X	18721	-0-	-5219	-0-	268	1	17833	2	N	564	544	1	250
							620	9							
03		22816 X	17110	-0-	-5706	-0-	272	1	16269	2	N	517	540	1	227
							569	9							
04		20910 X	19483	-0-	-1427	-0-	260	1	18451	2	N	702	716	1	213
							772	9							
05		21607 X	20978	-0-	-629	-0-	142	1	20199	2	N	579	529	1	263
							637	9							

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878															
12		14725 X	5050	-0-	-9675	-0-	316	1	2882	2	N	1684	2052	1	167
							1852	9							
01		13082 X	3952	-0-	-9130	-0-	198	1	2414	2	N	1218	1086	1	299
							1340	9							
02		10136 X	5690	-0-	-4446	-0-	34	1	4297	2	N	1235	1395	1	139
							1359	9							
*03		17611 X	17611	-0-	-0-	-0-	175	1	13565	2	N	3519	3137	1	521
							3871	9							
04		10530 X	8406	-0-	-2124	-0-	164	1	6811	2	N	1301	1636	1	186
							1431	9							
*05		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	7966	2	2175	9	N	1977	1935	1	228

POGUE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176															
12		14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	223	1	12030	2	N	2248	2248	0	193
							2473	9							
01		13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	123	1	10934	2	N	2032	2032	0	193
							2235	9							
02		18564 X	13631	-0-	-4933	-0-	102	1	11647	2	N	1711	1711	0	193
							1882	9							
03		19189 X	460	-0-	-18729	-0-	57	1	403	9	N	366	132	0	175 1
04		15450 X	59	-0-	-15391	-0-	59	1			N	-0-			252
05		15097 X	108	-0-	-14989	-0-	108	1			N	-0-			252

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695														
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	
12		30504 X	23414	-0-	-7090	-0-	217 1	20779 2		N	2198	2405 1		188
							2418 9							
01		29016 X	20217	-0-	-8799	-0-	203 1	17599 2		N	2195	2184 1		199
							2415 9							
02		24640 X	21817	-0-	-2823	-0-	155 1	19243 2		N	2199	2000 1		398
							2419 9							
03		25420 X	21707	-0-	-3713	-0-	285 1	19106 2		N	2105	2169 1		334
							2316 9							
04		24510 X	16902	-0-	-7608	-0-	432 1	14481 2		N	1808	1973 1		169
							1989 9							
05		24149 X	19689	-0-	-4460	-0-	518 1	17250 2		N	1746	1779 1		136
							1921 9							
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780														
12		51770 X	33850	-0-	-17920	-0-	512 1	30991 2		N	2134	737 0	909 1	720
							2347 9							
01		48329 X	29924	-0-	-18405	-0-	590 1	27880 2		N	1322	1322 0		720
							1454 9							
02		40320 X	32774	-0-	-7546	-0-	254 1	31241 2		N	1163	1163 0		720
							1279 9							
03		44640 X	35587	-0-	-9053	-0-	18 1	34258 2		N	1192	1192 0		720
							1311 9							
04		34680 X	27490	-0-	-7190	-0-	4 1	26435 2		N	955	886 0	178 1	611
							1051 9							
05		36301 X	25895	-0-	-10406	-0-	182 1	24650 2		N	966	966 0		611
							1063 9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442														
*11		66840 X	58034	-0-	-8806	-0-	485 1	48420 2		N	8299	8272 1		283
							9129 9							
*12		69037 X	53221	-0-	-15816	-0-	497 1	46824 2		N	5364	5361 1		286
							5900 9							
01		69037 X	49831	-0-	-19206	-0-	474 1	43461 2		N	5360	5530 1		116
							5896 9							
02		62356 X	41886	-0-	-20470	-0-	484 1	36496 2		N	4460	4301 1		275
							4906 9							
03		59768 X	38717	-0-	-21051	-0-	535 1	34279 2		N	3548	3592 1		231
							3903 9							
04		57840 X	30155	-0-	-27685	-0-	500 1	26630 2		N	2750	2555 1		426
							3025 9							
05		53413 X	23053	-0-	-30360	-0-	658 1	20365 2		N	1845	1918 1		353
							2030 9							
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996														
12		39339 X	985	-0-	-38354	-0-	9 1	976 2		N	-0-			191
							268 1	25175 2		N	189	172 1		208
01		39339 X	25651	-0-	-13688	-0-	208 9							
							286 1	33584 2		N	499	516 1		191
02		35532 X	34419	-0-	-1113	-0-	549 9							
							279 1	37410 2		N	311	311 0		191
03		39339 X	38031	-0-	-1308	-0-	342 9							
							310 1	35912 2		N	306	306 0		191
04		36559 X	36559	-0-	-0-	-0-	337 9							
							238 1	28481 2		N	255	255 0		191
05		38099 X	29000	-0-	-9099	-0-	281 9							

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12		60822 X	44117	-0-	-16705	-0-	487	1	42231	2	N	1272	878 0	545 1 123
							1399	9						
01		54932 X	22443	-0-	-32489	-0-	537	1	20841	2	N	968	230 0	727 1 134
							1065	9						
02		49616 X	41517	-0-	-8099	-0-	437	1	38696	2	N	2167	1943 0	186 1 172
							2384	9						
03		50468 X	46764	-0-	-3704	-0-	514	1	44027	2	N	2021	2021 0	172
							2223	9						
04		44820 X	44473	-0-	-347	-0-	506	1	41996	2	N	1792	1792 0	172
							1971	9						
05		44113 X	43336	-0-	-777	-0-	483	1	41034	2	N	1654	1654 0	172
							1819	9						
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496														
12		63690 X	63690	-0-	-0-	-0-	43	1	53613	2	N	9122	9122 0	69
							10034	9						
01		50437 X	48671	-0-	-1766	-0-	35	1	41255	2	N	6710	6710 0	69
							7381	9						
02		45556 X	39549	-0-	-6007	-0-	7	1	33631	2	N	5374	4747 0	531 1 165
							5911	9						
03		50437 X	37329	-0-	-13108	-0-	350	1	31344	2	N	5123	5123 0	165
							5635	9						
04		48810 X	31516	-0-	-17294	-0-	42	1	26506	2	N	4516	4516 0	165
							4968	9						
05		50437 X	28166	-0-	-22271	-0-	23602	2	4564	9	N	4149	2906 0	866 1 542
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872														
12		47988 X	36155	-0-	-11833	-0-	434	1	31266	2	N	4050	4050 0	165
							4455	9						
01		40920 X	30516	-0-	-10404	-0-	524	1	26294	2	N	3362	3362 0	165
							3698	9						
02		38500 X	24670	-0-	-13830	-0-	500	1	21123	2	N	2770	2770 0	165
							3047	9						
03		42625 X	18200	-0-	-24425	-0-	271	1	15654	2	N	2068	2068 0	165
							2275	9						
*04		41250 X	22399	-0-	-18851	-0-	296	1	19307	2	N	2542	2256 0	180 1 271
							2796	9						
05		36146 X	31003	-0-	-5143	-0-	282	1	28080	2	N	2401	2401 0	271
							2641	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761														
12		59787 X	59787	-0-	-0-	-0-	312	1	50070	2	N	8550	8847 1	523
							9405	9						
01		53244 X	53244	-0-	-0-	-0-	454	1	44116	2	N	7885	1648 0	6478 1 282
							8674	9						
02		45357 X	45357	-0-	-0-	-0-	407	1	37643	2	N	6643	6423 0	358 1 144
							7307	9						
03		40818 X	40818	-0-	-0-	-0-	291	1	33901	2	N	6024	5682 0	360 1 126
							6626	9						
04		31830 X	29428	-0-	-2402	-0-	228	1	24140	2	N	4600	4600 0	126
							5060	9						
05		32891 X	18591	-0-	-14300	-0-	246	1	14984	2	N	3055	993 0	1756 1 432
							3361	9						

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 #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	BALANCE
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047															
12	31992	X	19425	-0-	-12567	-0-	167	1	17378	2	N	1709	1611	1	303
							1880	9							
01	28768	X	20879	-0-	-7889	-0-	230	1	18226	2	N	2203	2286	1	220
							2423	9							
02	18564	X	17404	-0-	-1160	-0-	182	1	15538	2	N	1531	1200	1	551
							1684	9							
03	20553	X	18326	-0-	-2227	-0-	190	1	16483	2	N	1503	1949	1	105
							1653	9							
04	20220	X	17387	-0-	-2833	-0-	88	1	15946	2	N	1230	1084	1	251
							1353	9							
05	20894	X	16590	-0-	-4304	-0-	39	1	15075	2	N	1342	1401	1	192
							1476	9							

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039															
12	62806	X	33127	-0-	-29679	-0-	447	1	26137	2	N	5948	1946	0	507
							6543	9							
01	52731	X	20461	-0-	-32270	-0-	515	1	15152	2	N	4358	2308	0	463
							4794	9							
02	29400	X	23272	-0-	-6128	-0-	635	1	17776	2	N	4419	3403	0	455
							4861	9							
03	32550	X	27602	-0-	-4948	-0-	659	1	22605	2	N	3944	3944	0	455
							4338	9							
04	28800	X	23539	-0-	-5261	-0-	563	1	19068	2	N	3553	3553	0	276
							3908	9							
05	32550	X	18883	-0-	-13667	-0-	545	1	15236	2	N	2820	2475	0	621
							3102	9							

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327															
12	66433	X	49176	-0-	-17257	-0-	397	1	37253	2	N	10478	1690	0	496
							11526	9							
01	44268	X	44268	-0-	-0-	-0-	622	1	33060	2	N	9624	8632	0	208
							10586	9							
02	58657	X	58657	-0-	-0-	-0-	545	1	45131	2	N	11801	11801	0	208
							12981	9							
03	44158	X	44158	-0-	-0-	-0-	518	1	33709	2	N	9028	5577	0	137
							9931	9							
04	40140	X	32757	-0-	-7383	-0-	160	1	24741	2	N	7142	7142	0	137
							7856	9							
*05	42371	X	42371	-0-	-0-	-0-	192	1	32497	2	N	8802	8423	0	336
							9682	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426															
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	
12		71827 X	60416	-0-	-11411	-0-	647	1	57429	2	N	2127	2324	1	164
							2340	9							
01		71827 X	71634	-0-	-193	-0-	741	1	68305	2	N	2353	2190	1	327
							2588	9							
02		64876 X	57159	-0-	-7717	-0-	716	1	54451	2	N	1811	1946	1	192
							1992	9							
03		69750 X	36584	-0-	-33166	-0-	471	1	34751	2	N	1238	1334	1	96
							1362	9							
04		69330 X	57511	-0-	-11819	-0-	601	1	55239	2	N	1519	1335	1	280
							1671	9							
05		71641 X	58909	-0-	-12732	-0-	580	1	56338	2	N	1810	1946	1	144
							1991	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468															
12		74228 X	74228	-0-	-0-	-0-	62204	2	12024	9	N	10931	10931	0	128
01		60490 X	60490	-0-	-0-	-0-	50501	2	9989	9	N	9081	8102	0	221
02		44671 X	44671	-0-	-0-	-0-	5	1	37425	2	N	6583	6583	0	221
							7241	9							
03		37736 X	37736	-0-	-0-	-0-	31755	2	5981	9	N	5437	5437	0	221
04		34229 X	34229	-0-	-0-	-0-	5	1	28997	2	N	4752	4752	0	221
							5227	9							
*05		39968 X	39968	-0-	-0-	-0-	34042	2	5926	9	N	5387	4182	0	175
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482															
*12		26660 X	25270	-0-	-1390	-0-	8	1	20973	2	N	3899	4418	1	304
							4289	9							
01		27639 X	27639	-0-	-0-	-0-	308	1	22421	2	N	4464	4143	1	625
							4910	9							
02		24080 X	23993	-0-	-87	-0-	115	1	19823	2	N	3686	4023	1	288
							4055	9							
03		26660 X	23340	-0-	-3320	-0-	289	1	19402	2	N	3317	3452	1	153
							3649	9							
04		25800 X	17609	-0-	-8191	-0-	246	1	14323	2	N	2764	2589	1	328
							3040	9							
05		26660 X	21909	-0-	-4751	-0-	267	1	18482	2	N	2873	2819	1	382
							3160	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772															
12		52822 X	52822	-0-	-0-	-0-	108	1	43817	2	N	8088	8088	0	118
							8897	9							
01		48118 X	48118	-0-	-0-	-0-	139	1	39512	2	N	7697	6948	0	500
							8467	9							
02		35409 X	35409	-0-	-0-	-0-	77	1	29487	2	N	5314	5273	0	182
							5845	9							
03		38603 X	38603	-0-	-0-	-0-	75	1	32290	2	N	5671	5671	0	182
							6238	9							
04		23910 X	22309	-0-	-1601	-0-	47	1	18658	2	N	3276	2904	0	199
							3604	9							
*05		36303 X	36303	-0-	-0-	-0-	30909	2	5394	9	N	4904	4075	0	335

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 #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158														
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			
12	56551 X	56551	-0-	-0-	-0-	46010	2 10541 9	N	9583	9583 0	218			
01	51407 X	51407	-0-	-0-	-0-	11 1	41754 2	N	8765	8328 0 354 1	301			
						9642 9								
02	37003 X	37003	-0-	-0-	-0-	30570	2 6433 9	N	5848	5666 0 170 1	313			
03	35992 X	35992	-0-	-0-	-0-	1 1	29197 2	N	6176	5988 0 180 1	321			
						6794 9								
04	23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	24 1	19342 2	N	3848	3575 0 358 1	236			
						4233 9								
*05	37618 X	37618	-0-	-0-	-0-	135 1	31001 2	N	5893	5146 0 677 1	306			
						6482 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516														
12	92128 X	92128	-0-	-0-	-0-	2152 1	79568 2	N	9462	8915 1	701			
						10408 9								
01	123764 X	123764	-0-	-0-	-0-	4163 1	108237 2	N	10331	10900 1	132			
						11364 9								
02	111313 X	111313	-0-	-0-	-0-	4458 1	97088 2	N	8879	8652 1	359			
						9767 9								
03	125373 X	125373	-0-	-0-	-0-	2920 1	112615 2	N	8944	9025 1	278			
						9838 9								
*04	106892 X	106892	-0-	-0-	-0-	780 1	99366 2	N	6133	6163 1	248			
						6746 9								
*05	93659 X	93659	-0-	-0-	-0-	734 1	85906 2	N	6381	6523 1	106			
						7019 9								
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203														
12	86787 X	86787	-0-	-0-	-0-	8 1	79154 2	N	6932	6932 0	448			
						7625 9								
01	76563 X	76563	-0-	-0-	-0-	1 1	70218 2	N	5767	5504 0 373 1	338			
						6344 9								
02	56955 X	56955	-0-	-0-	-0-	3 1	52183 2	N	4335	4335 0	338			
						4769 9								
03	53196 X	49992	-0-	-3204	-0-	45762 2	4230 9	N	3845	3585 0 330 1	268			
04	51480 X	46018	-0-	-5462	-0-	1 1	42298 2	N	3381	2668 0 696 1	285			
						3719 9								
*05	59477 X	59477	-0-	-0-	-0-	55915 2	3562 9	N	3238	3029 0 178 1	316			
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
12	78399 X	54795	-0-	-23604	-0-	2420 1	49523 2	N	2593	2536 1	488			
						2852 9								
01	67512 X	67512	-0-	-0-	-0-	2138 1	61957 2	N	3106	3414 1	180			
						3417 9								
02	64033 X	64033	-0-	-0-	-0-	1709 1	59321 2	N	2730	2504 1	406			
						3003 9								
03	64493 X	64493	-0-	-0-	-0-	209 1	61393 2	N	2628	2358 0 530 1	146			
						2891 9								
04	67599 X	67599	-0-	-0-	-0-	96 1	64531 2	N	2702	2485 0 191 1	172			
						2972 9								
05	70897 X	61196	-0-	-9701	-0-	49 1	58784 2	N	2148	2148 0	172			
						2363 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT	
12	75652 X	75652	-0-	-0-	-0-	123	1	62472	2	N	11870	11559	0	553 1 347
						13057	9							
01	61199 X	61199	-0-	-0-	-0-	123	1	50805	2	N	9337	9061	0	176 1 447
						10271	9							
02	54626 X	54626	-0-	-0-	-0-	124	1	45754	2	N	7953	7953	0	184 1 263
						8748	9							
03	51294 X	51294	-0-	-0-	-0-	221	1	42684	2	N	7626	7431	0	168 1 290
						8389	9							
04	44124 X	44124	-0-	-0-	-0-	150	1	36897	2	N	6434	6434	0	290
						7077	9							
*05	39918 X	39918	-0-	-0-	-0-	146	1	33397	2	N	5795	4502	0	1001 1 582
						6375	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
*12	66189 X	66189	-0-	-0-	-0-	55176	2	11013	9	N	10012	10128	1	239
						2	1	66534	2	N	11912	11934	1	217
						13103	9							
02	81170 X	81170	-0-	-0-	-0-	12	1	68484	2	N	11522	11289	1	450
						12674	9							
03	89772 X	89772	-0-	-0-	-0-	6	1	75775	2	N	12719	12558	1	611
						13991	9							
04	80485 X	80485	-0-	-0-	-0-	37	1	68192	2	N	11142	11125	1	628
						12256	9							
*05	75496 X	75496	-0-	-0-	-0-	66	1	64806	2	N	9658	10145	1	141
						10624	9							
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17360														
*12	48242 X	48242	-0-	-0-	-0-	674	1	36702	2	N	9878	2466	0	8013 1 382
						10866	9							
01	45051 X	45051	-0-	-0-	-0-	531	1	34751	2	N	8881	4077	0	4974 1 212
						9769	9							
02	48501 X	48501	-0-	-0-	-0-	409	1	38755	2	N	8488	5477	0	3008 1 215
						9337	9							
03	50948 X	50948	-0-	-0-	-0-	550	1	39456	2	N	9947	5203	0	4399 1 560
						10942	9							
04	52707 X	52707	-0-	-0-	-0-	599	1	40633	2	N	10432	7578	0	2852 1 562
						11475	9							
*05	33426 X	33426	-0-	-0-	-0-	235	1	26320	2	N	6246	5964	0	680 1 164
						6871	9							
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17551														
12	51779 X	51779	-0-	-0-	-0-	15	1	38426	2	N	12125	10615	0	2331 1 194
						13338	9							
01	56709 X	56709	-0-	-0-	-0-	98	1	43898	2	N	11557	3648	0	7119 1 984
						12713	9							
02	51589 X	51589	-0-	-0-	-0-	13	1	41013	2	N	9603	6776	0	3395 1 416
						10563	9							
03	49550 X	49550	-0-	-0-	-0-	20	1	38548	2	N	9984	3064	0	6730 1 606
						10982	9							
*04	40609 X	40609	-0-	-0-	-0-	4	1	30512	2	N	9175	7681	0	1965 1 135
						10093	9							
*05	22020 X	22020	-0-	-0-	-0-	1	1	16660	2	N	4872	4872	0	135
						5359	9							

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 #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002															
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	
*12		69648 X	69648	-0-	-0-	-0-	787	1	56903	2	N	10871	10298	1	987
							11958	9							
01		84881 X	84881	-0-	-0-	-0-	1102	1	70890	2	N	11717	12289	1	415
							12889	9							
02		74759 X	74759	-0-	-0-	-0-	526	1	63240	2	N	9994	10015	1	394
							10993	9							
*03		82296 X	82296	-0-	-0-	-0-	688	1	69783	2	N	10750	10861	1	283
							11825	9							
04		73236 X	73236	-0-	-0-	-0-	544	1	62013	2	N	9708	9169	1	822
							10679	9							
*05		66929 X	66929	-0-	-0-	-0-	464	1	57645	2	N	8018	8396	1	444
							8820	9							
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17626															
12		109369 X	58215	-0-	-51154	-0-	507	1	44265	2	N	12221	11931	1	869
							13443	9							
01		59453 X	59453	-0-	-0-	-0-	510	1	44844	2	N	12817	13510	1	176
							14099	9							
02		53384 X	53384	-0-	-0-	-0-	500	1	39466	2	N	12198	9690	0	2315 1
							13418	9							
03		64092 X	64092	-0-	-0-	-0-	501	1	48930	2	N	13328	8663	0	4261 1
							14661	9							
04		62824 X	62824	-0-	-0-	-0-	608	1	47220	2	N	13633	12066	0	2139 1
							14996	9							
*05		61260 X	61260	-0-	-0-	-0-	565	1	46305	2	N	13082	12077	0	711 1
							14390	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604															
12		76250 X	76250	-0-	-0-	-0-	4877	1	55942	2	N	14028	13367	1	793
							15431	9							
01		94892 X	94892	-0-	-0-	-0-	7111	1	69907	2	N	16249	16671	1	371
							17874	9							
02		84694 X	84694	-0-	-0-	-0-	6526	1	63774	2	N	13085	13167	1	289
							14394	9							
03		88930 X	88930	-0-	-0-	-0-	8360	1	66180	2	N	13082	13055	1	316
							14390	9							
*04		73229 X	73229	-0-	-0-	-0-	689	1	60499	2	N	10946	10729	1	533
							12041	9							
*05		65598 X	65598	-0-	-0-	-0-	687	1	53540	2	N	10337	10758	1	112
							11371	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905															
12		T. A.	74033	-0-	74033	103910	639	1	57606	2	N	14353	11884	0	2338 1
							15788	9							
01		T. A.	72411	-0-	72411	176321	862	1	57498	2	N	12774	12774	0	537
							14051	9							
02		243778 X	67457	-0-	-176321	-0-	640	1	54352	2	N	11332	10958	0	710 1
							12465	9							
03		75542 X	75542	-0-	-0-	-0-	664	1	61067	2	N	12555	12555	0	201
							13811	9							
*04		67605 X	67605	-0-	-0-	-0-	791	1	55932	2	N	9893	512	0	9184 1
							10882	9							
*05		64576 X	64576	-0-	-0-	-0-	822	1	51994	2	N	10691	8731	0	2086 1
							11760	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		90264 X	90264	-0-	-0-	-0-	66	1	73061	2	N	15579	15225	0	699 1 153
01		84871 X	84871	-0-	-0-	-0-	17137	9	559	1	N	13970	13529	0	340 1 254
02		73845 X	73845	-0-	-0-	-0-	15367	9	491	1	N	11418	10459	0	700 1 513
03		76324 X	76324	-0-	-0-	-0-	12560	9	359	1	N	12504	10137	0	2617 1 263
04		66766 X	66766	-0-	-0-	-0-	13754	9	288	1	N	10710	10710	0	263
*05		64023 X	64023	-0-	-0-	-0-	11781	9	279	1	N	9954	8096	0	1700 1 421
							10949	9							
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 18691															
12		SHUT IN	59932	-0-	59932	146641	322	1	52464	2	N	6496	5289	0	1731 1 401
01		214955 X	68314	-0-	-146641	-0-	7146	9	290	1	N	7563	7563	0	401
02		76995 X	76995	-0-	-0-	-0-	8319	9	280	1	N	7999	7844	0	343 1 213
03		88921 X	88921	-0-	-0-	-0-	280	1	79124	2	N	8632	8632	0	213
04		94781 X	94781	-0-	-0-	-0-	8799	9	178	1	N	8680	8680	0	213
*05		94338 X	94338	-0-	-0-	-0-	9495	9	59	1	N	8285	8285	0	213
							9114	9							
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143															
12		126360 X	65961	-0-	-60399	-0-	674	1	50911	2	N	13069	7791	0	5701 1 152
01		64302 X	64302	-0-	-0-	-0-	14376	9	777	1	N	13302	11865	0	1265 1 324
02		60609 X	60609	-0-	-0-	-0-	14632	9	698	1	N	11723	11339	0	534 1 174
03		64967 X	64967	-0-	-0-	-0-	12895	9	806	1	N	12539	11417	0	1059 1 237
04		58750 X	58750	-0-	-0-	-0-	13793	9	829	1	N	10955	10942	0	145 1 105
*05		57741 X	57741	-0-	-0-	-0-	12051	9	726	1	N	10135	2295	0	7376 1 569
							11149	9							
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485															
12		SHUT IN	80772	-0-	80772	89492	2051	1	73270	2	N	4955	4926	1	293
*01		139535 X	50043	-0-	-89492	-0-	5451	9	522	1	N	2969	3059	1	203
*02		47180 X	22576	-0-	-24604	-0-	3266	9	284	1	N	1414	1268	1	349
*03		52235 X	35747	-0-	-16488	-0-	1555	9	453	1	N	1844	2008	1	185
*04		50550 X	30190	-0-	-20360	-0-	2028	9	426	1	N	2064	2128	1	121
05		52235 X	31380	-0-	-20855	-0-	2270	9	689	1	N	1217	1213	1	125
							1339	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	82214 X	82214	-0-	-0-	-0-	2694	1	68616	2	N	9913	10296	1	544
						10904	9							
01	92769 X	92769	-0-	-0-	-0-	2928	1	79483	2	N	9416	9238	1	722
						10358	9							
02	77360 X	77360	-0-	-0-	-0-	2492	1	66895	2	N	7248	7494	1	476
						7973	9							
03	76686 X	76686	-0-	-0-	-0-	1771	1	66172	2	N	7948	7831	1	593
						8743	9							
*04	62626 X	62626	-0-	-0-	-0-	379	1	57144	2	N	4639	4981	1	251
						5103	9							
*05	59318 X	59318	-0-	-0-	-0-	390	1	53085	2	N	5312	5438	1	125
						5843	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449														
12	T. A.	91140	-0-	91140	122945	323	1	74772	2	N	14586	410	0	468
						16045	9							
01	222767 X	99822	-0-	-122945	-0-	63	1	82208	2	N	15955	4544	0	244
						17551	9							
02	92197 X	92197	-0-	-0-	-0-	5	1	76337	2	N	14414	13614	0	319
						15855	9							
03	103604 X	103604	-0-	-0-	-0-	53	1	85972	2	N	15981	15072	0	158
						17579	9							
04	96860 X	96860	-0-	-0-	-0-	80709	2	16151	9	N	14683	14535	0	127
*05	101123 X	101123	-0-	-0-	-0-	1	1	84878	2	N	14767	12968	0	200
						16244	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396														
12	235894 X	104254	-0-	-131640	-0-	598	1	95007	2	N	7863	7714	1	523
						8649	9							
01	117315 X	117315	-0-	-0-	-0-	650	1	107759	2	N	8096	8194	1	425
						8906	9							
02	104356 X	95430	-0-	-8926	-0-	580	1	87385	2	N	6786	7059	1	152
						7465	9							
03	115537 X	103830	-0-	-11707	-0-	593	1	95625	2	N	6920	6887	1	185
						7612	9							
04	111810 X	90174	-0-	-21636	-0-	566	1	83732	2	N	5342	5404	1	123
						5876	9							
05	115537 X	77217	-0-	-38320	-0-	516	1	71589	2	N	4647	4564	1	206
						5112	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432														
12	SHUT IN	71647	-0-	71647	83986	396	1	57384	2	N	12606	12199	0	34
						13867	9							
01	165527 X	81541	-0-	-83986	-0-	462	1	67789	2	N	12082	11708	0	43
						13290	9							
02	90532 X	90532	-0-	-0-	-0-	364	1	76099	2	N	12790	12790	0	43
						14069	9							
03	99896 X	99896	-0-	-0-	-0-	379	1	84518	2	N	13635	13635	0	43
						14999	9							
04	90461 X	90461	-0-	-0-	-0-	323	1	76755	2	N	12166	12166	0	43
						13383	9							
*05	93961 X	93961	-0-	-0-	-0-	340	1	79985	2	N	12396	12230	0	29
						13636	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735														
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
12		SHUT IN	164	-0-	164	164	2	1	162	2	N	-0-		-0-
01		SHUT IN	32350	-0-	32350	32514	162	1	27688	2	N	4091	266 0	285
							4500	9						
02		SHUT IN	78393	-0-	78393	110907	227	1	67809	2	N	9415	7515 0	620
							10357	9						
*03	184525	X	73618	-0-	-110907	-0-	42	1	65093	2	N	7712	7710 0	287
							8483	9						
*04	105963	X	105963	-0-	-0-	-0-	107	1	95072	2	N	9804	9447 0	294
							10784	9						
*05	119355	X	119355	-0-	-0-	-0-	108997	2	10358	9	N	9416	7767 0	170

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930														
*12	0		82514	-0-	82514	129308	4449	1	66055	2	N	10918	10879 1	318
							12010	9						
*01	166029	X	36721	-0-	-129308	-0-	1387	1	30079	2	N	4777	4731 1	364
							5255	9						
*02	49448	X	4422	-0-	-45026	-0-	76	1	3779	2	N	515	364 1	515
							567	9						
*03	59828	X	59828	-0-	-0-	-0-	757	1	50201	2	N	8064	8361 1	218
							8870	9						
*04	70319	X	70319	-0-	-0-	-0-	902	1	59876	2	N	8674	8626 1	266
							9541	9						
*05	66270	X	66270	-0-	-0-	-0-	811	1	56167	2	N	8447	8367 1	346
							9292	9						

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825														
12	0		279	-0-	279	279	13	1	266	2	N	-0-		-0-
01	SHUT IN		454	-0-	454	733	4	1	450	2	N	-0-		-0-
02	77000	X	10330	-0-	-66670	-0-	11	1	9387	2	N	847	369 1	478
							932	9						
03	85250	X	64468	-0-	-20782	-0-	103	1	60501	2	N	3513	3766 1	225
							3864	9						
04	82500	X	69991	-0-	-12509	-0-	9	1	66643	2	N	3035	2982 1	278
							3339	9						
05	85250	X	53924	-0-	-31326	-0-	50739	2	3185	9	N	2895	2992 1	181

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272098 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A														
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026														
12	SHUT IN		318	-0-	318	318	318	2			N	-0-		-0-
01	SHUT IN		30554	-0-	30554	30872	47	1	27453	2	N	2776	259 0	181
							3054	9						
02	106688	X	75816	-0-	-30872	-0-	66458	2	9358	9	N	8507	6849 0	235
03	86738	X	72299	-0-	-14439	-0-	49	1	63471	2	N	7981	7404 0	277
							8779	9						
04	104931	X	104931	-0-	-0-	-0-	7	1	94691	2	N	9303	9060 0	346
							10233	9						
*05	109258	X	109258	-0-	-0-	-0-	100227	2	9031	9	N	8210	6457 0	540

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02		86436 X	NO RPT	-0-	-86436	-0-				N	NO RPT			-0-
*03		95697 X	NO RPT	-0-	-95697	-0-				N	NO RPT			-0-
*04		92610 X	NO RPT	-0-	-92610	-0-				N	NO RPT			-0-
*05		95697 X	NO RPT	-0-	-95697	-0-				N	NO RPT			-0-

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF. N/A														
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	10796	-0-	10796	10796	21	1	8108	2	N	1880	1491 0 362 1	27
							599	4	2068	9				
04		T. A.	60494	-0-	60494	71290	418	1	47756	2	N	11059	11059 0	27
							155	4	12165	9				
05		T. A.	58146	-0-	58146	129436	379	1	46333	2	N	9475	7937 0 1411 1	154
							1011	4	10423	9				

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950														
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	36273	-0-	36273	36273	139	1	30773	2	N	4874	4550 1	324
							5361	9						
*05		90830 X	14520	-0-	-76310	-0-	101	1	11210	2	N	2917	2843 1	398
							3209	9						

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
02		0	28172	-0-	28172	28172	9	1	21056	2	N	6461	6284 0 177 1	-0-
							7107	9						
*03		141462 X	113290	-0-	-28172	-0-	23	1	86827	2	N	24036	23041 0 905 1	90
							26440	9						
*04		97437 X	97437	-0-	-0-	-0-	17	1	75165	2	N	20232	20232 0	90
							22255	9						
05		85622 X	76897	-0-	-8725	-0-	37	1	58899	2	N	16328	12511 0 3882 1	25
							17961	9						

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 12767 PERF.13235 - 17714														
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		24816 X	NO RPT	-0-	-24816	-0-				N	NO RPT			-0-
04		62040 X	NO RPT	-0-	-62040	-0-				N	NO RPT			-0-
05		64108 X	NO RPT	-0-	-64108	-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																	
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12864 PERF. N/A																	
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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	7589	-0-	7589	7589	27	1	5789	2	N	1612	1246	1			366
05		SHUT IN	76368	-0-	76368	83957	1773	9									
							299	1	60915	2	N	13776	14021	1			121
							15154	9									
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF. N/A																	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF. N/A																	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	3992	-0-	3992	3992	27	1	3258	2	N	643	643	0			-0-
05		SHUT IN	89447	-0-	89447	93439	707	9									
							96	1	75202	2	N	12863	12863	0			-0-
							14149	9									
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474																	
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154																	
12		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	3019	1	4858	2	N	-0-					-0-
01		7812 X	7446	-0-	-366	-0-	2337	1	5109	2	N	-0-					-0-
02		9744 X	8578	-0-	-1166	-0-	2957	1	5621	2	N	-0-					-0-
03		10788 X	7715	-0-	-3073	-0-	2124	1	5591	2	N	-0-					-0-
04		10440 X	6682	-0-	-3758	-0-	1003	1	5679	2	N	-0-					-0-
05		7874 X	6119	-0-	-1755	-0-	546	1	5573	2	N	-0-					-0-
HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347																	
12		6882 X	5071	-0-	-1811	-0-	1968	1	3103	2	N	-0-					-0-
01		5642 X	5593	-0-	-49	-0-	1779	1	3814	2	N	-0-					-0-
02		4564 X	4022	-0-	-542	-0-	1404	1	2618	2	N	-0-					-0-
03		5053 X	3733	-0-	-1320	-0-	1038	1	2695	2	N	-0-					-0-
04		4890 X	1255	-0-	-3635	-0-	192	1	1063	2	N	-0-					-0-
05		5053 X	2936	-0-	-2117	-0-	630	1	2306	2	N	-0-					-0-
DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815																	
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	623	1	715	2	N	-0-					-0-
01		1333 N	962	-0-	-371	-0-	493	1	469	2	N	-0-					-0-
02		532 N	388	-0-	-144	-0-	167	1	221	2	N	-0-					-0-
03		868 N	376	-0-	-492	-0-	98	1	278	2	N	-0-					-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	-0-					-0-
*05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	208	1	758	2	N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	56823 X	48082	-0-	-8741	-0-	488	1	37584	3	N	9100	9041	19 8	335
						10010	9							
01	52266 X	41978	-0-	-10288	-0-	490	1	33196	2	N	7538	7594	1	279
						8292	9							
02	37044 X	37044	-0-	-0-	-0-	476	1	29057	3	N	6828	6552	19 8	536
						7511	9							
03	43617 X	36514	-0-	-7103	-0-	514	1	28990	3	N	6373	6564	12 8	333
						7010	9							
04	42210 X	31536	-0-	-10674	-0-	480	1	25235	3	N	5292	4888	6 8	731
						5821	9							
05	43617 X	28289	-0-	-15328	-0-	527	1	22072	3	N	5173	5512	5 8	387
						5690	9							
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591														
12	0 W	21671	-0-	21671	570392	469	1	15242	3	N	5418	5516	1	365
						5960	9							
01	590873 X	20481	-0-	-570392	-0-	527	1	14402	2	N	5047	4918	1	494
						5552	9							
02	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	420	1	10977	3	N	3847	3744	1	597
						4232	9							
03	18755 X	16691	-0-	-2064	-0-	527	1	11636	3	N	4116	4391	2 8	320
						4528	9							
04	18150 X	14973	-0-	-3177	-0-	510	1	10610	3	N	3503	2664	2 8	1157
						3853	9							
05	18755 X	12757	-0-	-5998	-0-	527	1	8875	3	N	3050	3922	2 8	283
						3355	9							
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554														
12	89156 X	66844	-0-	-22312	-0-	509	1	51824	3	N	13192	12599	23 8	1370
						14511	9							
01	89156 X	59232	-0-	-29924	-0-	506	1	46235	2	N	11355	12157	1	568
						12491	9							
02	44902 X	44902	-0-	-0-	-0-	396	1	34681	3	N	8932	8719	13 8	768
						9825	9							
03	58249 X	47994	-0-	-10255	-0-	482	1	37114	3	N	9453	9256	10 8	955
						10398	9							
04	56370 X	45396	-0-	-10974	-0-	870	1	34683	3	N	7718	7899	9 8	765
						1353	4	8490	9					
05	58249 X	34073	-0-	-24176	-0-	823	1	25690	3	N	6873	6902	5 8	731
						7560	9							
ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682 CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 6756														
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-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MCALESTER UNIT //CONT.// 285230															
MCALESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	227	1	14700	2	Y	2300	2319	1	1 8 33
							2530	9							
*01		14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	188	1	11638	2	Y	2154	2128	1	2 8 57
							2369	9							
02		27104 X	10110	-0-	-16994	-0-	134	1	8129	2	Y	1679	1690	1	46
							1847	9							
03		21328 X	9287	-0-	-12041	-0-	156	1	7360	2	Y	1610	1613	1	1 8 42
							1771	9							
04		20640 X	7693	-0-	-12947	-0-	90	1	6020	2	Y	1439	1432	1	1 8 48
							1583	9							
05		17453 X	8119	-0-	-9334	-0-	99	1	6304	2	Y	1560	1580	1	28
							1716	9							
MCALESTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500															
12		16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	208	1	13453	2	Y	2633	2640	1	1 8 38
							2896	9							
*01		13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	179	1	11090	2	Y	1775	1761	1	1 8 51
							1953	9							
02		10836 X	9904	-0-	-932	-0-	137	1	8346	2	Y	1292	1303	1	40
							1421	9							
03		11997 X	9967	-0-	-2030	-0-	170	1	8026	2	Y	1610	1605	1	1 8 44
							1771	9							
04		11610 X	11239	-0-	-371	-0-	140	1	9403	2	Y	1542	1534	1	1 8 51
							1696	9							
05		11997 X	9442	-0-	-2555	-0-	120	1	7609	2	Y	1557	1579	1	29
							1713	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656															
12		40465 X	40465	-0-	-0-	-0-	3267	1	33530	2	Y	3261	3331	0	7 8 49
							81	4	3587	9					
*01		43945 X	43945	-0-	-0-	-0-	3360	1	37170	2	Y	2756	2691	0	2 8 112
							383	4	3032	9					
02	DLQ	G-10	25961	-0-	25961	25961	2079	1	20928	2	Y	2654	2657	0	1 8 108
							35	4	2919	9					
03		81539 X	55578	-0-	-25961	-0-	5660	1	46007	2	Y	3446	3380	0	4 8 170
							120	4	3791	9					
04		55321 X	55321	-0-	-0-	-0-	4568	1	46419	2	Y	3249	3299	0	4 8 116
							760	4	3574	9					
05		43958 X	43810	-0-	-148	-0-	2880	1	37896	2	Y	2625	2625	0	4 8 112
							146	4	2888	9					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220															
12		33511 X	33303	-0-	-208	-0-	2581	1	26489	2	Y	3790	3874	0	9 8 86
							64	4	4169	9					
01		33511 X	18725	-0-	-14786	-0-	1310	1	14487	2	Y	2526	2479	0	1 8 132
							149	4	2779	9					
02	DLQ	G-10	19250	-0-	19250	19250	1488	1	14981	2	Y	2505	2506	0	1 8 130
							25	4	2756	9					
03		36944 X	17694	-0-	-19250	-0-	1710	1	13898	2	Y	1864	1860	0	2 8 132
							36	4	2050	9					
04		24647 X	24647	-0-	-0-	-0-	1991	1	20234	2	Y	1901	1926	0	2 8 105
							331	4	2091	9					
*05		18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	1150	1	15128	2	Y	1800	1789	0	3 8 113
							58	4	1980	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230																
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12		34882 X	34882	-0-	-0-	-0-	2703	1	27739	2	Y	3975	4035	0	9 8	72
							67	4	4373	9						
01		30907 X	21924	-0-	-8983	-0-	1564	1	17305	2	Y	2615	2567	0	1 8	119
							178	4	2877	9						
02	DLQ	G-10	22278	-0-	22278	22278	1753	1	17647	2	Y	2590	2591	0	1 8	117
							29	4	2849	9						
03		53738 X	31460	-0-	-22278	-0-	3139	1	25515	2	Y	2491	2463	0	3 8	142
							66	4	2740	9						
04		19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	1653	1	16797	2	Y	907	964	0	1 8	84
							275	4	998	9						
*05		28557 X	28557	-0-	-0-	-0-	1756	1	23115	2	Y	3270	3167	0	5 8	182
							89	4	3597	9						
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663																
12		32481 X	32481	-0-	-0-	-0-	462	1	29965	2	Y	1867	1894	1	1 8	33
							2054	9								
*01		28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	433	1	26781	2	Y	1309	1280	1	1 8	61
							1440	9								
02	DLQ	G-10	30714	-0-	30714	30714	460	1	27951	2	Y	2094	2086	1		69
							2303	9								
03		63550 X	32836	-0-	-30714	-0-	627	1	29615	2	Y	2358	2350	1	2 8	75
							2594	9								
04		102722 X	102722	-0-	-0-	-0-	1459	1	98100	2	Y	2875	2841	1	2 8	107
							3163	9								
*05		71893 X	71893	-0-	-0-	-0-	1083	1	68848	2	Y	1784	1816	1	1 8	74
							1962	9								
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950																
12		32984 X	23591	-0-	-9393	-0-	1247	1	17038	2	Y	4787	4763	0	33 8	125
							40	4	5266	9						
*01		32984 X	20755	-0-	-12229	-0-	1092	1	14430	2	Y	4674	4567	0	62 8	170
							92	4	5141	9						
02	DLQ	G-10	19727	-0-	19727	19727	919	1	15834	2	Y	2646	2608	0	29 8	179
							63	4	2911	9						
03	DLQ	G-10	45513	-0-	45513	65240	1312	1	40740	2	Y	3086	3105	0	25 8	135
							66	4	3395	9						
04		94358 X	29118	-0-	-65240	-0-	1442	1	25446	2	Y	1865	1824	0	18 8	158
							178	4	2052	9						
*05		40989 X	40989	-0-	-0-	-0-	1725	1	31622	2	Y	6821	6561	0	64 8	354
							139	4	7503	9						
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944																
12		15996 X	14580	-0-	-1416	-0-	901	1	7704	2	Y	5405	5390	0	37 8	61
							29	4	5946	9						
*01		15996 X	11206	-0-	-4790	-0-	802	1	5985	2	Y	3956	3898	0	55 8	64
							67	4	4352	9						
02	DLQ	G-10	9804	-0-	9804	9804	570	1	5629	2	Y	3242	3203	0	38 8	65
							39	4	3566	9						
03		0 W	10826	-0-	10826	20630	538	1	6160	2	Y	3728	3694	0	41 8	58
							27	4	4101	9						
04		27104 X	6474	-0-	-20630	-0-	158	1	4327	2	Y	1791	1783	0	21 8	45
							19	4	1970	9						
05		14570 X	7296	-0-	-7274	-0-	185	1	4552	2	Y	2314	2281	0	21 8	57
							14	4	2545	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC				//CONT.//	285230												
LOVE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	266710	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	12498	PERF.12383	-	17521			
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				
12		16461 X	11474	-0-	-4987	-0-	687 22	1 4	5873 4892	2 9	Y	4447	4423	0	31	8	48
*01		16461 X	8749	-0-	-7712	-0-	650 54	1 4	4853 3192	2 9	Y	2902	2863	0	40	8	47
	02	DLQ G-10	13071	-0-	13071	13071	672 46	1 4	6637 5716	2 9	Y	5196	5106	0	61	8	76
	03	0 W	14675	-0-	14675	27746	653 33	1 4	7477 6512	2 9	Y	5920	5866	0	65	8	65
	04	44196 X	16450	-0-	-27746	-0-	423 52	1 4	11594 4381	2 9	Y	3983	3948	0	47	8	53
	05	14477 X	12441	-0-	-2036	-0-	350 28	1 4	8621 3442	2 9	Y	3129	3097	0	28	8	57
FRANKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266736	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12395	-	17065			
12		21142 X	16121	-0-	-5021	-0-	784 25	1 4	10711 4601	2 9	Y	4183	4227	0	36	8	133
*01		19902 X	11889	-0-	-8013	-0-	583 49	1 4	7712 3545	2 9	Y	3223	3058	0	44	8	254
	02	DLQ G-10	52825	-0-	52825	52825	1835 125	1 4	31604 19261	2 9	Y	17510	17253	0	237	8	274
	03	DLQ G-10	42157	-0-	42157	94982	811 41	1 4	25168 16137	2 9	Y	14670	14556	0	181	8	207
	04	126697 X	31715	-0-	-94982	-0-	1074 133	1 4	18950 11558	2 9	Y	10507	10336	0	115	8	263
*05		36216 X	36216	-0-	-0-	-0-	1207 97	1 4	22128 12784	2 9	Y	11622	11556	0	134	8	195
CREWS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266739	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	12664	PERF.12705	-	16704			
12		18600 X	15436	-0-	-3164	-0-	556 18	1 4	7601 7261	2 9	Y	6601	6669	0	45	8	156
*01		18600 X	11902	-0-	-6698	-0-	495 41	1 4	6541 4825	2 9	Y	4386	4334	0	58	8	150
	02	DLQ G-10	9210	-0-	9210	9210	330 23	1 4	5677 3180	2 9	Y	2891	2828	0	32	8	181
	03	DLQ G-10	11155	-0-	11155	20365	202 10	1 4	6270 4673	2 9	Y	4248	4232	0	35	8	162
	04	29200 X	8835	-0-	-20365	-0-	296 37	1 4	5220 3282	2 9	Y	2984	2905	0	28	8	213
	05	8897 X	7941	-0-	-956	-0-	278 22	1 4	5097 2544	2 9	Y	2313	2359	0	22	8	145
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	266752	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12715	-	16345			
12		24893 X	13521	-0-	-11372	-0-	985 24	1 4	10110 2402	2 9	Y	2184	2222	0	5	8	51
*01		24893 X	16901	-0-	-7992	-0-	1205 137	1 4	13325 2234	2 9	Y	2031	1980	0	1	8	101
	02	DLQ G-10	23025	-0-	23025	23025	1918 32	1 4	19306 1769	2 9	Y	1608	1617	0	1	8	91
	03	DLQ G-10	27073	-0-	27073	50098	2604 55	1 4	21170 3244	2 9	Y	2949	2873	0	4	8	163
	04	65849 X	15751	-0-	-50098	-0-	1251 208	1 4	12712 1580	2 9	Y	1436	1499	0	2	8	98
*05		27476 X	27476	-0-	-0-	-0-	1760 89	1 4	23164 2463	2 9	Y	2239	2194	0	4	8	139

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC		//CONT.// 285230												
CREWS UNIT		WELL #:		2H RRCID -> 266779		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
12	19388 X	19388	-0-	-0-	-0-	767 24	1 4	10478 8119	2 9	Y	7381	7359 0	50 8	163
*01	23281 X	15808	-0-	-7473	-0-	598 50	1 4	7905 7255	2 9	Y	6595	6469 0	87 8	202
02	DLQ G-10	13825	-0-	13825	13825	456 31	1 4	7852 5486	2 9	Y	4987	4856 0	55 8	278
03	DLQ G-10	15796	-0-	15796	29621	278 14	1 4	8622 6882	2 9	Y	6256	6267 0	51 8	216
04	40500 X	10879	-0-	-29621	-0-	353 43	1 4	6220 4263	2 9	Y	3875	3793 0	37 8	261
05	16337 X	10039	-0-	-6298	-0-	328 26	1 4	6005 3680	2 9	Y	3345	3386 0	31 8	189
LOVE UNIT		WELL #:		4H RRCID -> 266814		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685						
12	170303 X	170303	-0-	-0-	-0-	952 31	1 4	161974 7346	2 9	Y	6678	6651 0	46 8	69
*01	136024 X	136024	-0-	-0-	-0-	946 79	1 4	129112 5887	2 9	Y	5352	5268 0	75 8	78
02	DLQ G-10	107285	-0-	107285	107285	582 40	1 4	102080 4583	2 9	Y	4166	4117 0	49 8	78
03	DLQ G-10	128958	-0-	128958	236243	572 29	1 4	122948 5409	2 9	Y	4917	4871 0	54 8	70
04	293993 X	57750	-0-	-236243	-0-	333 41	1 4	53861 3515	2 9	Y	3195	3168 0	38 8	59
*05	53931 X	53931	-0-	-0-	-0-	385 31	1 4	49531 3984	2 9	Y	3622	3573 0	33 8	75
KOSUB UNIT		WELL #:		3H RRCID -> 266846		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645						
12	38068 X	20082	-0-	-17986	-0-	234 4672	1 9	15176	2	Y	4247	4256 1	2 8	50
*01	27900 X	17130	-0-	-10770	-0-	228 2825	1 9	14077	2	Y	2568	2524 1	2 8	92
02	DLQ G-10	17186	-0-	17186	17186	241 2285	1 9	14660	2	Y	2077	2115 1		54
03	DLQ G-10	17126	-0-	17126	34312	310 2190	1 9	14626	2	Y	1991	2002 1	1 8	42
04	37371 X	3059	-0-	-34312	-0-	8 2499	1 9	552	2	Y	2272	2227 1	1 8	86
05	20088 X	8455	-0-	-11633	-0-	84 3055	1 9	5316	2	Y	2777	2760 1	1 8	102
KOSUB UNIT		WELL #:		2H RRCID -> 266864		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199						
12	32581 X	16984	-0-	-15597	-0-	210 3164	1 9	13610	2	Y	2876	2897 1	2 8	41
*01	32581 X	17134	-0-	-15447	-0-	227 2863	1 9	14044	2	Y	2603	2545 1	2 8	97
02	DLQ G-10	12682	-0-	12682	12682	172 2052	1 9	10458	2	Y	1865	1908 1		54
03	DLQ G-10	16093	-0-	16093	28775	296 1841	1 9	13956	2	Y	1674	1686 1	1 8	41
04	31779 X	3004	-0-	-28775	-0-	8 2437	1 9	559	2	Y	2215	2168 1	1 8	87
05	17143 X	7479	-0-	-9664	-0-	76 2550	1 9	4853	2	Y	2318	2314 1	1 8	90

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MCALESTER UNIT //CONT.// 285230														
WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411														
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	
12		25188 X	25188	-0-	-0-	-0-	326 1	21113 2	Y	3408	3442 1	2 8	47	
							3749 9							
*01		23932 X	18458	-0-	-5474	-0-	248 1	15311 2	Y	2635	2609 1	2 8	71	
							2899 9							
02	DLQ	G-10	12473	-0-	12473	12473	167 1	10179 2	Y	1934	1950 1		55	
							2127 9							
03	DLQ	G-10	11721	-0-	11721	24194	199 1	9392 2	Y	1936	1938 1	1 8	52	
							2130 9							
04		34235 X	10041	-0-	-24194	-0-	118 1	7909 2	Y	1831	1822 1	1 8	60	
							2014 9							
*05		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	118 1	7508 2	Y	1772	1799 1		33	
							1949 9							
FRANKE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184														
12		0 W	20686	-0-	20686	585102	1034 1	14133 2	Y	4987	4989 0	43 8	157	
							33 4	5486 9						
*01		0 W	13003	-0-	13003	598105	639 1	8448 2	Y	3511	3343 0	48 8	277	
							54 4	3862 9						
02		0 W	36532	-0-	36532	634637	1261 1	21715 2	Y	12245	12150 0	165 8	207	
							86 4	13470 9						
03		0 W	20019	-0-	20019	654656	378 1	11745 2	Y	7161	7158 0	88 8	122	
							19 4	7877 9						
04		0 W	29345	-0-	29345	684001	925 1	16312 2	Y	10904	10625 0	120 8	281	
							114 4	11994 9						
05		0 W	32721	-0-	32721	716722	1088 1	19933 2	Y	10557	10529 0	121 8	188	
							87 4	11613 9						
KOSUB UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921														
12		81375 X	45667	-0-	-35708	-0-	496 1	32181 2	Y	11809	11853 1	6 8	143	
							12990 9							
*01		81375 X	38751	-0-	-42624	-0-	420 1	25966 2	Y	11241	10982 1	9 8	393	
							12365 9							
02	DLQ	G-10	40971	-0-	40971	40971	489 1	29712 2	Y	9791	9940 1		244	
							10770 9							
03	DLQ	G-10	37363	-0-	37363	78334	550 1	25978 2	Y	9850	9894 1	7 8	193	
							10835 9							
04		85550 X	7216	-0-	-78334	-0-	19 1	1271 2	Y	5387	5351 1	3 8	226	
							5926 9							
05		31310 X	22676	-0-	-8634	-0-	223 1	14189 2	Y	7513	7444 1	2 8	293	
							8264 9							
KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141														
12		35774 X	20685	-0-	-15089	-0-	1115 1	11437 2	Y	7369	7420 0	17 8	157	
							27 4	8106 9						
01		35774 X	8910	-0-	-26864	-0-	107 1	1188 2	Y	6912	6857 0	4 8	208	
							12 4	7603 9						
02		23436 X	19969	-0-	-3467	-0-	1173 1	11812 2	Y	6331	6317 0	2 8	220	
							20 4	6964 9						
03		25947 X	9130	-0-	-16817	-0-	112 1	913 2	Y	7366	7327 0	9 8	250	
							2 4	8103 9						
04		20010 X	7948	-0-	-12062	-0-	69 1	697 2	Y	6519	6515 0	7 8	247	
							11 4	7171 9						
05		22103 X	6027	-0-	-16076	-0-	30 1	394 2	Y	5092	5126 0	9 8	204	
							2 4	5601 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC		//CONT.// 285230							
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 268746	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 12504	PERF.12625	- 17082
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	58838 X	19118	-0-	-39720	-0-	936 1 23 4	9604 2 8555 9	Y	7777 7848 0 18 8 132
01	58838 X	10194	-0-	-48644	-0-	154 1 18 4	1707 2 8315 9	Y	7559 7494 0 4 8 193
02	DLQ G-10	17254	-0-	17254	17254	1063 1 18 4	10700 2 5473 9	Y	4975 5012 0 2 8 154
03	DLQ G-10	8305	-0-	8305	25559	125 1 3 4	1018 2 7159 9	Y	6508 6456 0 8 8 198
04	32717 X	7158	-0-	-25559	-0-	79 1 13 4	804 2 6262 9	Y	5693 5692 0 6 8 193
05	19127 X	5747	-0-	-13380	-0-	42 1 2 4	552 2 5151 9	Y	4683 4704 0 8 8 164

KOSUB UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 268754	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 12803	PERF.12855	- 17346
12	98053 X	46667	-0-	-51386	-0-	514 1 12837 9	33316 2	Y	11670 11734 1 6 8 150
*01	94147 X	42582	-0-	-51565	-0-	491 1 11727 9	30364 2	Y	10661 10420 1 8 8 383
02	DLQ G-10	37738	-0-	37738	37738	430 1 11179 9	26129 2	Y	10163 10286 1 260
03	DLQ G-10	42058	-0-	42058	79796	639 1 11255 9	30164 2	Y	10232 10277 1 7 8 208
04	87691 X	7895	-0-	-79796	-0-	20 1 6549 9	1326 2	Y	5954 5906 1 3 8 253
05	43555 X	25935	-0-	-17620	-0-	258 1 9271 9	16406 2	Y	8428 8348 1 2 8 331

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268795	COMPL. DATE 05/20/2013	TOTAL DEPTH 12955	PERF.13354	- 18700
12	107012 X	58372	-0-	-48640	-0-	745 1 9306 9	48321 2	Y	8460 8400 1 5 8 418
*01	107012 X	51876	-0-	-55136	-0-	690 1 8564 9	42622 2	Y	7785 7573 1 7 8 623
02	DLQ G-10	46836	-0-	46836	46836	642 1 7178 9	39016 2	Y	6525 6714 1 434
03	DLQ G-10	49670	-0-	49670	96506	865 1 7970 9	40835 2	Y	7245 7330 1 5 8 344
04	131676 X	35170	-0-	-96506	-0-	427 1 6009 9	28734 2	Y	5463 5327 1 3 8 477
05	39029 X	38916	-0-	-113	-0-	497 1 6816 9	31603 2	Y	6196 6314 1 2 8 357

MCALISTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 268799	COMPL. DATE 12/05/2012	TOTAL DEPTH 12790	PERF.12825	- 16495
12	31910 X	31910	-0-	-0-	-0-	428 1 3750 9	27732 2	Y	3409 3418 1 2 8 33
*01	50871 X	26888	-0-	-23983	-0-	369 1 3708 9	22811 2	Y	3371 3329 1 3 8 72
02	DLQ G-10	19967	-0-	19967	19967	275 1 2954 9	16738 2	Y	2685 2701 1 56
03	DLQ G-10	21166	-0-	21166	41133	367 1 3465 9	17334 2	Y	3150 3144 1 2 8 60
04	62272 X	21139	-0-	-41133	-0-	267 1 2907 9	17965 2	Y	2643 2635 1 1 8 67
*05	20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	265 1 3135 9	16859 2	Y	2850 2885 1 1 8 31

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC		//CONT.// 285230														
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	268832	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	12473	PERF.	12615	- 17057			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	40145 X	21860	-0-	-18285	-0-	1033	1	10604	2	Y	9271	9286	0	21	8	184
						25	4	10198	9							
*01	32333 X	9030	-0-	-23303	-0-	137	1	1520	2	Y	6688	6666	0	4	8	202
						16	4	7357	9							
02	DLQ G-10	19498	-0-	19498	19498	1294	1	13028	2	Y	4685	4709	0	2	8	176
						22	4	5154	9							
03	DLQ G-10	8674	-0-	8674	28172	128	1	1043	2	Y	6818	6748	0	9	8	237
						3	4	7500	9							
04	34240 X	6068	-0-	-28172	-0-	64	1	647	2	Y	4860	4896	0	5	8	196
						11	4	5346	9							
05	21855 X	6006	-0-	-15849	-0-	34	1	449	2	Y	5019	5002	0	8	8	205
						2	4	5521	9							
LOVE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	269022	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	N/A				
12	T. A.	32560	-0-	32560	170169	1625	1	13897	2	Y	15442	15333	0	106	8	116
						52	4	16986	9							
*01	T. A.	29987	-0-	29987	200156	1784	1	13318	2	Y	13395	13177	0	187	8	147
						150	4	14735	9							
02	T. A.	21925	-0-	21925	222081	968	1	9559	2	Y	10302	10182	0	120	8	147
						66	4	11332	9							
03	T. A.	20229	-0-	20229	242310	703	1	8047	2	Y	10403	10320	0	115	8	115
						36	4	11443	9							
04	SHUT IN	7516	-0-	7516	249826	133	1	3656	2	Y	3373	3385	0	40	8	63
						17	4	3710	9							
05	SHUT IN	32251	-0-	32251	282077	773	1	19065	2	Y	11228	11022	0	102	8	167
						62	4	12351	9							
MCALISTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	269026	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	12873	- 17543			
12	99862 X	99862	-0-	-0-	-0-	1234	1	79998	2	Y	16936	16960	1	9	8	162
						18630	9									
*01	81774 X	81774	-0-	-0-	-0-	1063	1	65711	2	Y	13636	13496	1	10	8	292
						15000	9									
02	60194 X	60194	-0-	-0-	-0-	790	1	47997	2	Y	10370	10445	1			217
						11407	9									
03	62431 X	62431	-0-	-0-	-0-	1072	1	50624	2	Y	9759	9781	1	6	8	189
						10735	9									
04	53280 X	45034	-0-	-8246	-0-	540	1	36317	2	Y	7434	7423	1	4	8	196
						8177	9									
05	55056 X	42173	-0-	-12883	-0-	541	1	34419	2	Y	6557	6671	1	2	8	80
						7213	9									
LOVE UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	269839	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	N/A				
12	T. A.	31501	-0-	31501	144989	1698	1	14521	2	Y	13844	13739	0	95	8	103
						54	4	15228	9							
*01	T. A.	32802	-0-	32802	177791	2078	1	15509	2	Y	13674	13437	0	191	8	149
						174	4	15041	9							
02	T. A.	21347	-0-	21347	199138	1031	1	10178	2	Y	9153	9060	0	107	8	135
						70	4	10068	9							
03	T. A.	22685	-0-	22685	221823	899	1	10291	2	Y	10409	10314	0	115	8	115
						45	4	11450	9							
04	T. A.	28169	-0-	28169	249992	651	1	17864	2	Y	8703	8606	0	103	8	109
						81	4	9573	9							
05	T. A.	25972	-0-	25972	275964	639	1	15763	2	Y	8654	8546	0	79	8	138
						51	4	9519	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC		//CONT.//		285230											
LOVE UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 270215		COMPL. DATE 06/09/2013				TOTAL DEPTH 12371 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	T. A.	29179	-0-	29179	125307		1475	1	12616	2	Y	13674	13575	0	94 8 102
*01	T. A.	27130	-0-	27130	152437		1632	1	12181	2	Y	11982	11786	0	167 8 131
02	T. A.	19436	-0-	19436	171873		879	1	8684	2	Y	8921	8820	0	104 8 128
03	T. A.	18542	-0-	18542	190415		720	1	8240	2	Y	8678	8612	0	96 8 98
04	T. A.	19179	-0-	19179	209594		400	1	10978	2	Y	7047	6971	0	83 8 91
05	T. A.	19707	-0-	19707	229301		457	1	11281	2	Y	7211	7121	0	65 8 116
LOVE UNIT		WELL #:		8H		RRCID -> 270229		COMPL. DATE 05/18/2013				TOTAL DEPTH 12347 PERF. N/A			
12	T. A.	29835	-0-	29835	125123		1527	1	13064	2	Y	13814	13719	0	95 8 104
*01	T. A.	28493	-0-	28493	153616		1650	1	12315	2	Y	13082	12861	0	182 8 143
02	T. A.	22152	-0-	22152	175768		989	1	9765	2	Y	10300	10178	0	120 8 145
03	T. A.	21305	-0-	21305	197073		812	1	9292	2	Y	10145	10066	0	112 8 112
04	T. A.	23071	-0-	23071	220144		503	1	13793	2	Y	7921	7839	0	94 8 100
05	T. A.	22796	-0-	22796	242940		560	1	13822	2	Y	7608	7516	0	69 8 123
MCALISTER UNIT		WELL #:		8H		RRCID -> 270230		COMPL. DATE 09/12/2013				TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913			
12	T. A.	100961	-0-	100961	370183		1232	1	79862	2	Y	18061	18101	1	9 8 172
*01	459499 X	89316	-0-	-370183	-0-		19867	9	1139	1	Y	16166	15980	1	12 8 346
02	75816 X	75816	-0-	-0-	-0-		17783	9	993	1	Y	13144	13216	1	274
03	80297 X	80297	-0-	-0-	-0-		14458	9	1360	1	Y	13401	13410	1	8 8 257
04	64338 X	64338	-0-	-0-	-0-		14741	9	757	1	Y	11524	11480	1	6 8 295
05	64046 X	61472	-0-	-2574	-0-		12676	9	771	1	Y	10601	10774	1	3 8 119
MCALISTER UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 270435		COMPL. DATE 09/12/2013				TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303			
12	T. A.	108873	-0-	108873	368037		1313	1	85084	2	Y	20433	20473	1	11 8 195
*01	462129 X	94092	-0-	-368037	-0-		22476	9	1199	1	Y	17123	16939	1	13 8 366
02	79474 X	79474	-0-	-0-	-0-		18835	9	1021	1	Y	14889	14945	1	1 8 309
03	86885 X	86885	-0-	-0-	-0-		16378	9	1453	1	Y	15327	15334	1	9 8 293
04	73166 X	73166	-0-	-0-	-0-		16860	9	848	1	Y	13888	13822	1	7 8 352
*05	69998 X	69998	-0-	-0-	-0-		15277	9	869	1	Y	12622	12833	1	3 8 138
							13884	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
CREWS UNIT //CONT.// 285230																
WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
12	T. A.	53509	-0-	53509	141868	2318	1	31672	2	Y	17677	17530	0	121	8	325
						74	4	19445	9							
*01	T. A.	38160	-0-	38160	180028	1676	1	22160	2	Y	12894	12708	0	170	8	341
						141	4	14183	9							
02	T. A.	33438	-0-	33438	213466	1144	1	19712	2	Y	11367	11017	0	125	8	566
						78	4	12504	9							
03	T. A.	30034	-0-	30034	243500	510	1	15835	2	Y	12421	12512	0	102	8	373
						26	4	13663	9							
*04	266153 X	22653	-0-	-243500	-0-	653	1	11526	2	Y	9448	9167	0	90	8	564
						81	4	10393	9							
*05	31248 X	21876	-0-	-9372	-0-	648	1	11881	2	Y	8450	8535	0	79	8	400
						52	4	9295	9							

FRANKE UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 270908 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12402 PERF. N/A																
12	T. A.	63939	-0-	63939	63939	3719	1	38170	2	N	19962	19317	0	45	8	600
						92	4	21958	9							
01	T. A.	82004	-0-	82004	145943	4495	1	49724	2	N	24793	24704	0	13	8	676
						513	4	27272	9							
02	T. A.	49473	-0-	49473	195416	2574	1	25914	2	N	19038	18926	0	7	8	781
						43	4	20942	9							
03	T. A.	60001	-0-	60001	255417	4383	1	35630	2	N	18086	17901	0	25	8	941
						93	4	19895	9							
04	T. A.	48070	-0-	48070	303487	2752	1	27967	2	N	15356	15351	0	20	8	926
						459	4	16892	9							
05	T. A.	41345	-0-	41345	344832	1760	1	23161	2	N	14850	14768	0	24	8	984
						89	4	16335	9							

LOVE UNIT																
WELL #: 10H RRCID -> 270946 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12468 PERF. N/A																
12	T. A.	36400	-0-	36400	168821	1861	1	15913	2	Y	16879	16751	0	116	8	126
						59	4	18567	9							
*01	T. A.	35987	-0-	35987	204808	2129	1	15895	2	Y	16168	15893	0	225	8	176
						178	4	17785	9							
02	T. A.	25971	-0-	25971	230779	1161	1	11465	2	Y	12060	11923	0	141	8	172
						79	4	13266	9							
03	T. A.	23592	-0-	23592	254371	782	1	8945	2	Y	12569	12464	0	139	8	138
						39	4	13826	9							
04	T. A.	21399	-0-	21399	275770	363	1	9948	2	Y	10039	9932	0	119	8	126
						45	4	11043	9							
05	T. A.	33923	-0-	33923	309693	847	1	20886	2	Y	11020	10875	0	100	8	171
						68	4	12122	9							

FRANKE UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 271732 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF. N/A																
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	42489	-0-	42489	42489	1519	1	26163	2	N	13366	12996	0	180	8	190
						104	4	14703	9							
03	SHUT IN	58187	-0-	58187	100676	1142	1	35462	2	N	19568	19271	0	241	8	246
						58	4	21525	9							
04	SHUT IN	47575	-0-	47575	148251	1619	1	28563	2	N	15630	15347	0	172	8	357
						200	4	17193	9							
05	SHUT IN	51083	-0-	51083	199334	1685	1	30876	2	N	16715	16632	0	192	8	248
						135	4	18387	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268782	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12808	- 17530	
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	
12		27900 X	16521	-0-	-11379	-0-	12373 3	4148 9	Y	3771	77 0	3653 1	62
01		21018 X	14847	-0-	-6171	-0-	11067 3	3780 9	Y	3436	3476 1		22
02		DLQ G-10	13084	-0-	13084	13084	10007 3	3077 9	Y	2797	2785 1		34
03		DLQ G-10	13528	-0-	13528	26612	255 1	9873 3	Y	3091	3081 1		44
							3400 9						
04		DLQ G-10	13073	-0-	13073	39685	219 1	9491 3	Y	3057	3076 1		25
							3363 9						
*05		52668 X	12983	-0-	-39685	-0-	253 1	9616 3	Y	2831	2801 1		55
							3114 9						

MOBIL UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	268863	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	12021	PERF.12745	- 17600	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	119550			Y	NO RPT			796
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	119550			Y	NO RPT			796
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	119550			Y	NO RPT			796
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	119550			Y	NO RPT			796
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	119550			Y	NO RPT			796
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	119550			Y	NO RPT			796
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10792 12/15/2012													

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268957	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12121	PERF.12733	- 17821	
12		32488 X	26074	-0-	-6414	-0-	20567 3	5507 9	Y	5006	147 0	4846 1	74
01		32488 X	24478	-0-	-8010	-0-	19847 3	4631 9	Y	4210	4256 1		28
02		DLQ G-10	20785	-0-	20785	20785	16784 3	4001 9	Y	3637	3633 1		32
03		0 W	22463	-0-	22463	43248	475 1	17926 3	Y	3693	3693 1		32
							4062 9						
04		0 W	18803	-0-	18803	62051	342 1	14938 3	Y	3203	3207 1		28
							3523 9						
*05		80655 X	18604	-0-	-62051	-0-	326 1	14937 3	Y	3037	3041 1		24
							3341 9						

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268958	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	12479	PERF.13119	- 18032	
12		23808 X	12788	-0-	-11020	-0-	9962 3	2826 9	Y	2569	156 0	2387 1	41
01		18259 X	9968	-0-	-8291	-0-	7571 3	2397 9	Y	2179	2206 1		14
02		DLQ G-10	8466	-0-	8466	8466	6409 3	2057 9	Y	1870	1862 1		22
03		DLQ G-10	11336	-0-	11336	19802	443 1	9068 3	Y	1659	1657 1		24
							1825 9						
04		DLQ G-10	9705	-0-	9705	29507	469 1	7432 3	Y	1640	1650 1		14
							1804 9						
*05		42667 X	13160	-0-	-29507	-0-	618 1	10913 3	Y	1481	1466 1		29
							1629 9						

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268960	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12636	PERF.13130	- 17034	
12		36611 X	10805	-0-	-25806	-0-	9252 3	1553 9	Y	1412	106 0	1293 1	22
01		28892 X	15171	-0-	-13721	-0-	13913 3	1258 9	Y	1144	1159 1		7
02		DLQ G-10	13009	-0-	13009	13009	11634 3	1375 9	Y	1250	1242 1		15
03		0 W	18003	-0-	18003	31012	681 1	15347 3	Y	1795	1785 1		25
							1975 9						
04		0 W	16295	-0-	16295	47307	560 1	14095 3	Y	1491	1504 1		12
							1640 9						
*05		61697 X	14390	-0-	-47307	-0-	552 1	12333 3	Y	1368	1353 1		27
							1505 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 #:		2H	RRCID ->	268976	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	13090	- 18459			
12	25017 X	19556	-0-	-5461	-0-	15463	3	4093	9	Y	3721	230	0	3448	1	59
01	20175 X	20175	-0-	-0-	-0-	16917	3	3258	9	Y	2962	3002	1			19
02	DLQ G-10	9476	-0-	9476	9476	7245	3	2231	9	Y	2028	2023	1			24
03	0 W	19111	-0-	19111	28587	586	1	15494	3	Y	2755	2740	1			39
						3031	9									
04	0 W	11240	-0-	11240	39827	511	1	7981	3	Y	2498	2516	1			21
						2748	9									
*05	47193 X	7366	-0-	-39827	-0-	490	1	4556	3	Y	2109	2089	1			41
						2320	9									

MOBIL UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	269119	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	12584	- 18940			
12	65918 X	65918	-0-	-0-	-0-	53521	3	12397	9	N	11270	3071	0	8183	1	200
01	69761 X	69761	-0-	-0-	-0-	58850	3	10911	9	N	9919	863	0	9177	1	79
02	DLQ G-10	53318	-0-	53318	53318	44360	3	8958	9	N	8144	278	0	7775	1	170
03	DLQ G-10	58071	-0-	58071	111389	393	1	48475	3	N	8366	7	0	8468	1	61
						9203	9									
*04	DLQ G-10	53994	-0-	53994	165383	326	1	46067	3	Y	6910	4	0	6803	1	103
						7601	9									
*05	214849 X	49466	-0-	-165383	-0-	337	1	41723	3	Y	6733	6775	1			61
						7406	9									

MORGAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269192	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	11926	PERF.	12657	- 18275			
12	25810 X	25810	-0-	-0-	-0-	18945	3	6865	9	Y	6241	332	0	5899	1	90
01	38068 X	25177	-0-	-12891	-0-	18848	3	6329	9	Y	5754	5806	1			38
02	DLQ G-10	19853	-0-	19853	19853	15555	3	4298	9	Y	3907	3911	1			34
03	DLQ G-10	23367	-0-	23367	43220	462	1	17126	3	Y	5254	5243	1			45
						5779	9									
04	DLQ G-10	18836	-0-	18836	62056	315	1	13582	3	Y	4490	4495	1			40
						4939	9									
*05	81440 X	19384	-0-	-62056	-0-	316	1	14317	3	Y	4319	4325	1			34
						4751	9									

MOBIL UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	269281	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	11982	PERF.	12445	- 17465			
12	0 Z	18325	-0-	18325	724809	13019	3	5306	9	Y	4824	980	0	3894	1	89
01	0 Z	40036	-0-	40036	764845	30624	3	9412	9	Y	8556	750	0	7828	1	67
02	T. A.	29313	-0-	29313	794158	22538	3	6775	9	Y	6159	266	0	5831	1	129
03	T. A.	29750	-0-	29750	823908	536	1	21656	3	Y	6871	7	0	6943	1	50
						7558	9									
04	0 W	31017	-0-	31017	854925	468	1	24756	3	Y	5266	3	0	5234	1	79
						5793	9									
05	0 W	28380	-0-	28380	883305	458	1	22003	3	Y	5381	5411	1			49
						5919	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269282	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	12183	PERF.	12916	- 17997			
12	30721 X	22635	-0-	-8086	-0-	17309	3	5326	9	Y	4842	116	0	4723	1	72
01	30721 X	18604	-0-	-12117	-0-	13494	3	5110	9	Y	4645	4686	1			31
02	DLQ G-10	17538	-0-	17538	17538	12841	3	4697	9	Y	4270	4264	1			37
03	0 W	18551	-0-	18551	36089	360	1	13451	3	Y	4309	4309	1			37
						4740	9									
04	0 W	17962	-0-	17962	54051	312	1	13558	3	Y	3720	3724	1			33
						4092	9									
*05	71619 X	17568	-0-	-54051	-0-	291	1	13328	3	Y	3590	3595	1			28
						3949	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #:		5H	RRCID -> 269375	COMPL. DATE 03/11/2013	TOTAL DEPTH 12200	PERF.12752	-	17306						
12	79263 X	79263	-0-	-0-	-0-	70115	3	9148	9	Y	8316	2645	0	5722	1	147
01	68725 X	68725	-0-	-0-	-0-	62036	3	6689	9	Y	6081	576	0	5604	1	48
02	59500 X	54737	-0-	-4763	-0-	49440	3	5297	9	Y	4815	226	0	4536	1	101
03	79267 X	42983	-0-	-36284	-0-	303	1	36874	3	Y	5278	5	0	5335	1	39
						5806	9									
04	76710 X	40926	-0-	-35784	-0-	621	1	34035	3	Y	5700	3	0	5650	1	86
						6270	9									
05	79267 X	37902	-0-	-41365	-0-	654	1	31398	3	Y	5318	5356	1			48
						5850	9									
OLSSE-ESSE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 269502	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 12427	PERF.13172	-	18778						
12	36636 X	36636	-0-	-0-	-0-	33772	3	2864	9	Y	2604	844	0	1775	1	44
01	36392 X	36392	-0-	-0-	-0-	34086	3	2306	9	Y	2096	190	0	1933	1	17
02	40740 X	30323	-0-	-10417	-0-	28174	3	2149	9	Y	1954	79	0	1851	1	41
03	45105 X	33135	-0-	-11970	-0-	738	1	29952	3	Y	2223	2	0	2246	1	16
						2445	9									
04	39510 X	31519	-0-	-7991	-0-	541	1	28778	3	Y	2000	1	0	1985	1	30
						2200	9									
05	36642 X	30204	-0-	-6438	-0-	568	1	27368	3	Y	2062	2073	1			19
						2268	9									
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270119	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH 12073	PERF.12302	-	18687						
12	62620 X	33508	-0-	-29112	-0-	25855	3	7653	9	Y	6957	342	0	6588	1	101
01	41633 X	30265	-0-	-11368	-0-	23593	3	6672	9	Y	6065	6126	1			40
02	36064 X	25959	-0-	-10105	-0-	20669	3	5290	9	Y	4809	4807	1			42
03	33511 X	25844	-0-	-7667	-0-	674	1	20453	3	Y	4288	4293	1			37
						4717	9									
04	32462 X	32462	-0-	-0-	-0-	803	1	26404	3	Y	4777	4772	1			42
						5255	9									
05	33511 X	31624	-0-	-1887	-0-	741	1	25999	3	Y	4440	4447	1			35
						4884	9									
MORGAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 270279	COMPL. DATE 02/04/2013	TOTAL DEPTH 11925	PERF.12675	-	18299						
12	59985 X	29602	-0-	-30383	-0-	22245	3	7357	9	Y	6688	190	0	6491	1	99
01	59985 X	26235	-0-	-33750	-0-	18636	3	7599	9	Y	6908	6961	1			46
02	54180 X	24388	-0-	-29792	-0-	17557	3	6831	9	Y	6210	6202	1			54
03	31186 X	25797	-0-	-5389	-0-	511	1	18943	3	Y	5766	5770	1			50
						6343	9									
04	0 W	20273	-0-	20273	20273	333	1	14355	3	Y	5077	5082	1			45
						5585	9									
05	0 W	20008	-0-	20008	40281	316	1	14328	3	Y	4876	4883	1			38
						5364	9									
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 270323	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 12036	PERF.13083	-	18573						
12	26310 X	26310	-0-	-0-	-0-	20963	3	5347	9	Y	4861	149	0	4698	1	72
01	37417 X	25326	-0-	-12091	-0-	19859	3	5467	9	Y	4970	5009	1			33
02	28420 X	21079	-0-	-7341	-0-	17071	3	4008	9	Y	3644	3645	1			32
03	30473 X	24821	-0-	-5652	-0-	515	1	19532	3	Y	4340	4334	1			38
						4774	9									
04	25560 X	19180	-0-	-6380	-0-	341	1	14946	3	Y	3539	3546	1			31
						3893	9									
05	26319 X	18148	-0-	-8171	-0-	310	1	14221	3	Y	3288	3293	1			26
						3617	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270324	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL	DEPTH	12564	PERF.	12789	-	18170
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		142910 X	35241	-0-	-107669	-0-	28619	3	6622	9	Y	6020	212	0	98
01		37882 X	29107	-0-	-8775	-0-	23259	3	5848	9	Y	5316	5381	1	33
02		30156 X	24169	-0-	-5987	-0-	19328	3	4841	9	Y	4401	4381	1	53
03		35247 X	24437	-0-	-10810	-0-	494	1	19101	3	Y	4402	4392	1	63
							4842	9							
04		34110 X	25056	-0-	-9054	-0-	441	1	19067	3	Y	5044	5065	1	42
							5548	9							
05		35247 X	25528	-0-	-9719	-0-	504	1	19154	3	Y	5336	5274	1	104
							5870	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270325	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	12149	PERF.	12626	-	17629
12		44392 X	44392	-0-	-0-	-0-	37427	3	6965	9	Y	6332	120	0	95
01		36807 X	36807	-0-	-0-	-0-	30920	3	5887	9	Y	5352	5412	1	35
02		37752 X	37752	-0-	-0-	-0-	32618	3	5134	9	Y	4667	4661	1	41
03		44392 X	38172	-0-	-6220	-0-	1092	1	31899	3	Y	4710	4710	1	41
							5181	9							
04		42960 X	31267	-0-	-11693	-0-	742	1	26070	3	Y	4050	4055	1	36
							4455	9							
05		44392 X	30101	-0-	-14291	-0-	696	1	25288	3	Y	3743	3750	1	29
							4117	9							

MAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270327	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL	DEPTH	12347	PERF.	12923	-	18810
12		39001 X	39001	-0-	-0-	-0-	29607	3	9394	9	Y	8540	1210	0	112
01		41044 X	36661	-0-	-4383	-0-	29943	3	6718	9	Y	6107	6179	1	40
02		37072 X	31470	-0-	-5602	-0-	24884	3	6586	9	Y	5987	5975	1	52
03		41044 X	24996	-0-	-16048	-0-	524	1	19744	3	Y	4298	4313	1	37
							4728	9							
04		45938 X	45938	-0-	-0-	-0-	747	1	32544	3	Y	11497	11432	1	102
							12647	9							
05		38998 X	36760	-0-	-2238	-0-	542	1	24657	3	Y	10510	10529	1	83
							11561	9							

WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270334	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL	DEPTH	12685	PERF.	13250	-	18325
12		32538 X	32538	-0-	-0-	-0-	28943	3	3595	9	Y	3268	358	0	49
01		45074 X	34623	-0-	-10451	-0-	31067	3	3556	9	Y	3233	3262	1	20
02		40712 X	33998	-0-	-6714	-0-	31761	3	2237	9	Y	2034	2029	1	25
03		45074 X	31114	-0-	-13960	-0-	718	1	28199	3	Y	1997	1994	1	28
							2197	9							
04		0 W	30438	-0-	30438	30438	629	1	27635	3	Y	1976	1988	1	16
							2174	9							
05		0 W	29148	-0-	29148	59586	687	1	26473	3	Y	1807	1788	1	35
							1988	9							

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID ->	270335	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL	DEPTH	12996	PERF.	12962	-	17728
12		123008 X	48526	-0-	-74482	-0-	670	1	43322	3	Y	3890	4020	1	186
							255	4	4279	9					
01		95945 X	43344	-0-	-52601	-0-	598	1	38349	3	Y	3455	3498	1	143
							596	4	3801	9					
02		76188 X	40617	-0-	-35571	-0-	1043	1	35814	3	Y	3418	3308	1	253
							3760	9							
03		0 W	40634	-0-	40634	40634	1369	1	35659	3	Y	3278	3267	1	264
							3606	9							
04		0 W	34706	-0-	34706	75340	1302	1	30398	3	Y	2733	2781	1	216
							3006	9							
*05		111909 X	36569	-0-	-75340	-0-	1400	1	31239	3	Y	2774	2602	1	388
							879	4	3051	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
NITSCH UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 270336		COMPL. DATE 02/10/2013			TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	161882 X	59737	-0-	-102145	-0-	1455	1 50309 3	Y	4420	4418	1	270
						3111	4 4862 9					
01	90799 X	48960	-0-	-41839	-0-	1673	1 42780 3	Y	3730	3805	1	195
						404	4 4103 9					
02	70560 X	40002	-0-	-30558	-0-	1435	1 33697 3	Y	3350	3367	1	178
						1185	4 3685 9					
03	69006 X	40342	-0-	-28664	-0-	1771	1 34200 3	Y	3402	3140	1	440
						629	4 3742 9					
04	57810 X	34571	-0-	-23239	-0-	1700	1 29712 3	Y	2502	2691	1	251
						407	4 2752 9					
05	59737 X	33787	-0-	-25950	-0-	1791	1 29055 3	Y	2674	2504	1	421
						2941	9					
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 270338		COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267			
12	31062 X	17497	-0-	-13565	-0-	16431	3 1066 9	Y	969	281	0	17
						16237	3 964 9	Y	876	75	0	7
01	30287 X	17201	-0-	-13086	-0-	12749	3 845 9	Y	768	30	0	16
						339	1 13787 3	Y	802	1	0	6
02	21756 X	13594	-0-	-8162	-0-	882	9					
						249	1 13274 3	Y	670	666	1	10
03	21669 X	15008	-0-	-6661	-0-	737	9					
						262	1 12632 3	Y	692	696	1	6
						761	9					
KENNEDY		WELL #: 4H		RRCID -> 270339		COMPL. DATE 03/11/2013			TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997			
12	47554 X	37189	-0-	-10365	-0-	30407	3 6782 9	Y	6165	1690	0	112
						27896	3 5305 9	Y	4823	441	0	38
01	47554 X	33201	-0-	-14353	-0-	29417	3 5713 9	Y	5194	197	0	108
						482	1 21069 3	Y	5163	4	0	38
02	42952 X	35130	-0-	-7822	-0-	5679	9					
						520	1 27397 3	Y	4073	2	0	61
03	44268 X	27230	-0-	-17038	-0-	4480	9					
						565	1 27058 3	Y	4134	4157	1	38
						4547	9					
04	0 W	32397	-0-	32397	32397							
05	0 W	32170	-0-	32170	64567							
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 270393		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169			
12	84475 X	67091	-0-	-17384	-0-	61414	3 5677 9	Y	5161	1608	0	88
						62115	3 5158 9	Y	4689	370	0	37
01	84475 X	67273	-0-	-17202	-0-	50153	3 4704 9	Y	4276	161	0	89
						339	1 48219 3	Y	1591	3	0	12
02	68964 X	54857	-0-	-14107	-0-	1750	9					
						349	1 54455 3	Y	2976	2	0	45
03	67084 X	50308	-0-	-16776	-0-	3274	9					
						413	1 56495 3	Y	3074	3091	1	28
						3381	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT C		WELL #:		2H	RRCID ->	270485	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL	DEPTH	11982	PERF.	12496 - 18590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	78720 X	78720	-0-	-0-	63385	3	15335	9	N	13941	3785	0	253
01		77218 X	77218	-0-	-0-	63866	3	13352	9	N	12138	1109	0	96
02		60508 X	57773	-0-	-2735	46714	3	11059	9	N	10054	426	0	210
03		78709 X	62946	-0-	-15763	434	1	50687	3	N	10750	9	0	79
						11825	9							
04		0 W	56591	-0-	56591	354	1	46885	3	N	8502	5	0	128
						9352	9							
05		0 W	52785	-0-	52785	370	1	43219	3	N	8360	8412	1	76
						9196	9							

WESTON-HENKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270486	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL	DEPTH	12706	PERF.	12775 - 16380	
12	01	65162 X	48814	-0-	-16348	44907	3	3907	9	Y	3552	1178	0	60
01		58559 X	40857	-0-	-17702	38122	3	2735	9	Y	2486	235	0	20
02		47768 X	31617	-0-	-16151	29387	3	2230	9	Y	2027	92	0	42
03		49538 X	33230	-0-	-16308	232	1	30729	3	Y	2063	2	0	15
						2269	9							
04		47250 X	31556	-0-	-15694	197	1	29365	3	Y	1813	1	0	27
						1994	9							
05		48825 X	29485	-0-	-19340	209	1	27276	3	Y	1818	1828	1	17
						2000	9							

MOBIL UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	270565	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL	DEPTH	12162	PERF.	12553 - 17821	
12	01	48905 X	48905	-0-	-0-	38248	3	10657	9	Y	9688	2569	0	178
01		73191 X	49034	-0-	-24157	39658	3	9376	9	Y	8524	760	0	68
02		65240 X	40109	-0-	-25131	32078	3	8031	9	Y	7301	306	0	152
03		63209 X	38842	-0-	-24367	284	1	31136	3	Y	6747	6	0	49
						7422	9							
04		54960 X	34773	-0-	-20187	224	1	28587	3	Y	5420	3	0	82
						5962	9							
05		49042 X	31773	-0-	-17269	229	1	25884	3	Y	5145	5180	1	47
						5660	9							

BARBOZA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270866	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.	12869 - 18420	
12	01	85013 X	85013	-0-	-0-	65189	3	19824	9	Y	18022	467	0	296
01		70406 X	70406	-0-	-0-	55179	3	15227	9	Y	13843	14052	1	87
02		53726 X	53726	-0-	-0-	42288	3	11438	9	Y	10398	10360	1	125
03		55862 X	40485	-0-	-15377	727	1	29946	3	Y	8920	8918	1	127
						9812	9							
04		54060 X	39997	-0-	-14063	745	1	30158	3	Y	8267	8326	1	68
						9094	9							
05		55862 X	36731	-0-	-19131	775	1	27862	3	Y	7358	7283	1	143
						8094	9							

MOBIL UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	270927	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL	DEPTH	12119	PERF.	12333 - 17457	
12	01	58669 X	58669	-0-	-0-	46314	3	12355	9	Y	11232	3039	0	204
01		49194 X	49194	-0-	-0-	40041	3	9153	9	Y	8321	761	0	66
02		37072 X	36350	-0-	-722	29146	3	7204	9	Y	6549	282	0	137
03		41044 X	37431	-0-	-3613	278	1	30203	3	Y	6318	6	0	46
						6950	9							
04		39720 X	29703	-0-	-10017	2163	1	22005	3	Y	5032	3	0	76
						5535	9							
05		41044 X	22765	-0-	-18279	168	1	17112	3	Y	4986	5017	1	45
						5485	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400															
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
12		39502 X	39502	-0-	-0-	-0-	27777	3	11725	9	Y	10659	10498	1	161
01		104158 X	104158	-0-	-0-	-0-	76216	3	27942	9	Y	25402	25397	1	166
02		88396 X	64627	-0-	-23769	-0-	48908	3	15719	9	Y	14290	14331	1	125
03		97867 X	77226	-0-	-20641	-0-	534	1	57630	3	Y	17329	17304	1	150
							19062	9							
04		94710 X	70635	-0-	-24075	-0-	452	1	53738	3	Y	14950	14968	1	132
							16445	9							
05		97867 X	66138	-0-	-31729	-0-	483	1	51425	3	Y	12936	12966	1	102
							14230	9							

MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12334 - 16488															
12		45753 X	45753	-0-	-0-	-0-	30255	3	15498	9	Y	14089	13876	1	213
01		102982 X	99457	-0-	-3525	-0-	73099	3	26358	9	Y	23962	24018	1	157
02		93016 X	66067	-0-	-26949	-0-	51453	3	14614	9	Y	13285	13326	1	116
03		102982 X	72544	-0-	-30438	-0-	508	1	56064	3	Y	14520	14510	1	126
							15972	9							
04		99660 X	60193	-0-	-39467	-0-	386	1	46867	3	Y	11764	11786	1	104
							12940	9							
05		99448 X	55589	-0-	-43859	-0-	402	1	44026	3	Y	10146	10170	1	80
							11161	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661															
12		0 W	84714	-0-	84714	408794	68129	3	16585	9	Y	15077	4062	0	275
01		0 W	78083	-0-	78083	486877	65008	3	13075	9	Y	11886	1084	0	94
02		0 W	60947	-0-	60947	547824	49621	3	11326	9	Y	10296	421	0	215
03		611097 X	63273	-0-	-547824	-0-	446	1	51337	3	Y	10445	9	0	76
							11490	9							
04		82500 X	60289	-0-	-22211	-0-	377	1	50257	3	Y	8777	5	0	132
							9655	9							
05		84723 X	63477	-0-	-21246	-0-	443	1	53024	3	Y	9100	9149	1	83
							10010	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		91821 X	91821	-0-	-0-	-0-	64718	3	27103	9	Y	24639	2165	0	205
02		90709 X	90709	-0-	-0-	-0-	68380	3	22329	9	Y	20299	1004	0	424
03		87701 X	87701	-0-	-0-	-0-	1619	1	65689	3	Y	18539	16	0	136
							20393	9							
*04		83260 X	83260	-0-	-0-	-0-	1222	1	64715	3	Y	15748	10	0	235
							17323	9							
*05		80430 X	80430	-0-	-0-	-0-	1303	1	62610	3	Y	15015	15113	1	137
							16517	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		84211 X	84211	-0-	-0-	-0-	57119	3	27092	9	Y	24629	2220	0	206
02		89460 X	89460	-0-	-0-	-0-	66144	3	23316	9	Y	21196	1016	0	443
03		89553 X	89553	-0-	-0-	-0-	1626	1	65664	3	Y	20239	19	0	148
							22263	9							
*04		81509 X	81509	-0-	-0-	-0-	1180	1	62301	3	Y	16389	10	0	245
							18028	9							
*05		78578 X	78578	-0-	-0-	-0-	1265	1	60594	3	Y	15199	15305	1	139
							16719	9							

Table with columns for Well Name, Well #, RRCID, Completion Date, Total Depth, and Production/Injection Data. Rows are grouped by well names: SUGARKANE (EAGLE FORD), WILLIAM KELLY 01, FIELDS KLOTH 01, ALEXANDER 01, DAVIS 01, H. T. CHAPMAN 04, and IVAS SMITH 01. Each row includes gas and injection volumes, monthly and cumulative production, status codes, and EOM balance.

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424												
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
12		24242 X	16188	-0-	-8054	-0-	16188	3			N	-0-
01		21824 X	14824	-0-	-7000	-0-	14824	3			N	-0-
02		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	12425	3			N	-0-
03		18786 X	13060	-0-	-5726	-0-	13060	3			N	-0-
04		16830 X	12476	-0-	-4354	-0-	12476	3			N	-0-
05		16182 X	13571	-0-	-2611	-0-	13571	3			N	-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401												
12		18042 X	12651	-0-	-5391	-0-	10474	3	2177	9	Y	-0-
01		15531 X	12585	-0-	-2946	-0-	10791	3	1794	9	Y	-0-
02		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	8354	3	1848	9	Y	-0-
03		15500 X	10246	-0-	-5254	-0-	8299	3	1947	9	Y	-0-
04		12240 X	10595	-0-	-1645	-0-	8587	3	2008	9	Y	-0-
05		12648 X	8017	-0-	-4631	-0-	6605	3	1412	9	Y	-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422												
12		29760 X	23371	-0-	-6389	-0-	21294	3	2077	9	Y	-0-
01		28923 X	21821	-0-	-7102	-0-	19821	3	2000	9	Y	-0-
02		19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	17581	3	1750	9	Y	-0-
03		22444 X	20391	-0-	-2053	-0-	18624	3	1767	9	Y	-0-
04		21720 X	18887	-0-	-2833	-0-	17289	3	1598	9	Y	-0-
05		22444 X	18728	-0-	-3716	-0-	17218	3	1510	9	Y	-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992												
12		32891 X	-0-	-0-	-32891	-0-					Y	-0-
01		30690 X	15097	-0-	-15593	-0-	9671	3	5426	9	Y	-0-
02		21099 X	21099	-0-	-0-	-0-	13060	3	8039	9	Y	-0-
03		19599 X	19599	-0-	-0-	-0-	12597	3	7002	9	Y	-0-
04		17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	12059	3	5488	9	Y	-0-
05		18879 X	16267	-0-	-2612	-0-	11353	3	4914	9	Y	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662												
12		11532 X	8044	-0-	-3488	-0-	6309	3	1735	9	Y	-0-
01		11253 X	7052	-0-	-4201	-0-	5390	3	1662	9	Y	-0-
02		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	6145	3	1834	9	Y	-0-
03		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	6699	3	2002	9	Y	-0-
04		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	6070	3	1836	9	Y	-0-
05		7502 X	7055	-0-	-447	-0-	5401	3	1654	9	Y	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451												
12		29512 X	23340	-0-	-6172	-0-	16703	3	6637	9	Y	-0-
01		28458 X	22863	-0-	-5595	-0-	16470	3	6393	9	Y	-0-
02		18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	13358	3	5261	9	Y	-0-
03		21018 X	18892	-0-	-2126	-0-	13346	3	5546	9	Y	-0-
04		20340 X	16699	-0-	-3641	-0-	11896	3	4803	9	Y	-0-
05		21018 X	16538	-0-	-4480	-0-	11876	3	4662	9	Y	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062												
12		18135 X	16964	-0-	-1171	-0-	15020	3	1944	9	Y	-0-
01		19561 X	15122	-0-	-4439	-0-	13326	3	1796	9	Y	-0-
02		14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	12882	3	1849	9	Y	-0-
03		19561 X	14242	-0-	-5319	-0-	12335	3	1907	9	Y	-0-
04		18210 X	13240	-0-	-4970	-0-	11452	3	1788	9	Y	-0-
05		16957 X	13269	-0-	-3688	-0-	11641	3	1628	9	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE *	EOM BALANCE	
12		13082 X	6341	-0-	-6741	-0-	4989	3	1352	9	Y	1229	1229	1	-0-
01		12121 X	9239	-0-	-2882	-0-	7316	3	1923	9	Y	1748	1748	1	-0-
02		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	6536	3	1921	9	Y	1746	1746	1	-0-
03		8835 X	5776	-0-	-3059	-0-	4487	3	1289	9	Y	1172	1172	1	-0-
04		8940 X	8851	-0-	-89	-0-	6779	3	2072	9	Y	1884	1884	1	-0-
05		9362 X	6162	-0-	-3200	-0-	4586	3	1576	9	Y	1433	1433	1	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122															
12		16151 X	12697	-0-	-3454	-0-	10047	3	2650	9	Y	2409	2409	1	-0-
01		16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	12512	3	4201	9	Y	3819	3819	1	-0-
02		16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	12425	3	3652	9	Y	3320	3320	1	-0-
03		15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	11617	3	3636	9	Y	3305	3305	1	-0-
04		16170 X	13098	-0-	-3072	-0-	9912	3	3186	9	Y	2896	2896	1	-0-
05		16740 X	12065	-0-	-4675	-0-	9044	3	3021	9	Y	2746	2746	1	-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302															
12		11253 X	913	-0-	-10340	-0-	630	3	283	9	N	257	257	1	-0-
01		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	3304	3	1850	9	N	1682	1682	1	-0-
03		4681 X	1968	-0-	-2713	-0-	1299	3	669	9	N	608	608	1	-0-
04		3270 X	870	-0-	-2400	-0-	483	3	387	9	N	352	352	1	-0-
05		5704 X	2517	-0-	-3187	-0-	1626	3	891	9	N	810	810	1	-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766															
12		26009 X	23752	-0-	-2257	-0-	23339	3	413	9	N	375	375	1	-0-
01		25823 X	20406	-0-	-5417	-0-	20010	3	396	9	N	360	360	1	-0-
02		18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	18024	3	325	9	N	295	295	1	-0-
03		24862 X	20738	-0-	-4124	-0-	20389	3	349	9	N	317	317	1	-0-
04		24060 X	21881	-0-	-2179	-0-	21547	3	334	9	N	304	304	1	-0-
05		23746 X	20397	-0-	-3349	-0-	19947	3	450	9	N	409	409	1	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942															
12		18569 X	15086	-0-	-3483	-0-	13470	3	1616	9	Y	1469	1469	1	-0-
01		18011 X	14181	-0-	-3830	-0-	12628	3	1553	9	Y	1412	1412	1	-0-
02		12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	11054	3	1520	9	Y	1382	1382	1	-0-
03		13330 X	12616	-0-	-714	-0-	11200	3	1416	9	Y	1287	1287	1	-0-
04		12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	11170	3	1764	9	Y	1604	1604	1	-0-
05		13330 X	11903	-0-	-1427	-0-	10419	3	1484	9	Y	1349	1349	1	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432															
12		19716 X	15291	-0-	-4425	-0-	13510	3	1781	9	Y	1619	1619	1	-0-
01		17980 X	12000	-0-	-5980	-0-	10492	3	1508	9	Y	1371	1371	1	-0-
02		14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	12815	3	1833	9	Y	1666	1666	1	-0-
03		14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	12351	3	1788	9	Y	1625	1625	1	-0-
04		13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	11650	3	1620	9	Y	1473	1473	1	-0-
05		12741 X	12646	-0-	-95	-0-	11168	3	1478	9	Y	1344	1344	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652															
12		15376 X	13623	-0-	-1753	-0-	9960	3	3663	9	Y	3330	3330	1	-0-
01		18011 X	9284	-0-	-8727	-0-	6805	3	2479	9	Y	2254	2254	1	-0-
02		12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	8862	3	3257	9	Y	2961	2961	1	-0-
03		16647 X	11922	-0-	-4725	-0-	8789	3	3133	9	Y	2848	2848	1	-0-
04		13380 X	10614	-0-	-2766	-0-	7807	3	2807	9	Y	2552	2552	1	-0-
05		13609 X	11457	-0-	-2152	-0-	8491	3	2966	9	Y	2696	2696	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 #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		32922 X	24886	-0-	-8036	-0-	-0-	20730	3	4156	9	Y	3778	3778 1	-0-
01		32922 X	24262	-0-	-8660	-0-	-0-	19932	3	4330	9	Y	3936	3936 1	-0-
02		20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	-0-	17194	3	3642	9	Y	3311	3311 1	-0-
03		26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	-0-	22030	3	4369	9	Y	3972	3972 1	-0-
04		25320 X	22026	-0-	-3294	-0-	-0-	18416	3	3610	9	Y	3282	3282 1	-0-
05		24893 X	19163	-0-	-5730	-0-	-0-	15824	3	3339	9	Y	3035	3035 1	-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502															
12		26653 X	26653	-0-	-0-	-0-	-0-	24697	3	1956	9	Y	1778	1778 1	-0-
01		21607 X	17843	-0-	-3764	-0-	-0-	16352	3	1491	9	Y	1355	1355 1	-0-
02		12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	-0-	11831	3	909	9	Y	826	826 1	-0-
03		18600 X	3807	-0-	-14793	-0-	-0-	3504	3	303	9	Y	275	275 1	-0-
04		18000 X	160	-0-	-17840	-0-	-0-	127	3	33	9	Y	30	30 1	-0-
05		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586															
12		43989 X	34897	-0-	-9092	-0-	-0-	28306	3	6591	9	Y	5992	5992 1	-0-
01		43493 X	34991	-0-	-8502	-0-	-0-	28666	3	6325	9	Y	5750	5750 1	-0-
02		28284 X	28284	-0-	-0-	-0-	-0-	23053	3	5231	9	Y	4755	4755 1	-0-
03		0 W	29469	-0-	29469	29469	29469	23979	3	5490	9	Y	4991	4991 1	-0-
04		0 W	27950	-0-	27950	57419	57419	22988	3	4962	9	Y	4511	4511 1	-0-
*05		84914 X	27495	-0-	-57419	-0-	-0-	22690	3	4805	9	Y	4368	4368 1	-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594															
12		56823 X	35392	-0-	-21431	-0-	-0-	30093	3	5299	9	Y	4817	4817 1	-0-
01		44361 X	34088	-0-	-10273	-0-	-0-	29916	3	4172	9	Y	3793	3793 1	-0-
02		28360 X	28360	-0-	-0-	-0-	-0-	24656	3	3704	9	Y	3367	3367 1	-0-
03		34968 X	27593	-0-	-7375	-0-	-0-	23145	3	4448	9	Y	4044	4044 1	-0-
04		33840 X	26637	-0-	-7203	-0-	-0-	22521	3	4116	9	Y	3742	3742 1	-0-
05		34968 X	30691	-0-	-4277	-0-	-0-	26008	3	4683	9	Y	4257	4257 1	-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802															
12		10912 X	6672	-0-	-4240	-0-	-0-	5889	3	783	9	Y	712	712 1	-0-
01		10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	-0-	8979	3	1626	9	Y	1478	1478 1	-0-
02		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	-0-	5196	3	1119	9	Y	1017	1017 1	-0-
03		7967 X	6622	-0-	-1345	-0-	-0-	5442	3	1180	9	Y	1073	1073 1	-0-
04		10260 X	5760	-0-	-4500	-0-	-0-	4623	3	1137	9	Y	1034	1034 1	-0-
05		10602 X	5420	-0-	-5182	-0-	-0-	4475	3	945	9	Y	859	859 1	-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632															
12		38998 X	20688	-0-	-18310	-0-	-0-	13617	3	7071	9	Y	6428	6428 1	-0-
01		36177 X	22174	-0-	-14003	-0-	-0-	14602	3	7572	9	Y	6884	6884 1	-0-
02		19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	-0-	13010	3	6629	9	Y	6026	6026 1	-0-
03		20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	-0-	13287	3	6754	9	Y	6140	6140 1	-0-
04		19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	-0-	12995	3	6406	9	Y	5824	5824 1	-0-
*05		18964 X	18964	-0-	-0-	-0-	-0-	12835	3	6129	9	Y	5572	5572 1	-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275															
12		15066 X	9795	-0-	-5271	-0-	-0-	9186	3	609	9	Y	554	554 1	-0-
01		13857 X	9741	-0-	-4116	-0-	-0-	9179	3	562	9	Y	511	511 1	-0-
02		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	-0-	7790	3	536	9	Y	487	487 1	-0-
03		11501 X	8987	-0-	-2514	-0-	-0-	8429	3	558	9	Y	507	507 1	-0-
04		10410 X	7766	-0-	-2644	-0-	-0-	7283	3	483	9	Y	439	439 1	-0-
05		9796 X	7670	-0-	-2126	-0-	-0-	7216	3	454	9	Y	413	413 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		13671 X	9905	-0-	-3766	-0-	9849	3	56	9	Y	51	51	1	-0-
01		12090 X	9010	-0-	-3080	-0-	8964	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
02		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7584	3	87	9	Y	79	79	1	-0-
03		10633 X	8217	-0-	-2416	-0-	8185	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
04		9720 X	7444	-0-	-2276	-0-	7421	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
05		9920 X	7189	-0-	-2731	-0-	7174	3	15	9	Y	14	14	1	-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808															
12		41974 X	41640	-0-	-334	-0-	35317	3	6323	9	Y	5748	5748	1	-0-
01		40238 X	30404	-0-	-9834	-0-	25763	3	4641	9	Y	4219	4219	1	-0-
02		18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	15911	3	2885	9	Y	2623	2623	1	-0-
03		40982 X	14729	-0-	-26253	-0-	12327	3	2402	9	Y	2184	2184	1	-0-
04		39660 X	5657	-0-	-34003	-0-	4679	3	978	9	Y	889	889	1	-0-
05		40982 X	17935	-0-	-23047	-0-	14842	3	3093	9	Y	2812	2812	1	-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268510 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.12252 - 16035															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2011															

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214															
12		10726 X	4846	-0-	-5880	-0-	4815	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
01		10726 X	9291	-0-	-1435	-0-	9197	3	94	9	Y	85	85	1	-0-
02		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6992	3	73	9	Y	66	66	1	-0-
03		8959 X	6285	-0-	-2674	-0-	6195	3	90	9	Y	82	82	1	-0-
04		9000 X	4690	-0-	-4310	-0-	4588	3	102	9	Y	93	93	1	-0-
05		9300 X	4770	-0-	-4530	-0-	4725	3	45	9	Y	41	41	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497															
12		40021 X	20656	-0-	-19365	-0-	13586	3	7070	9	Y	6427	6427	1	-0-
01		38688 X	22662	-0-	-16026	-0-	15273	3	7389	9	Y	6717	6717	1	-0-
02		25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	17324	3	8360	9	Y	7600	7600	1	-0-
03		31636 X	31636	-0-	-0-	-0-	21356	3	10280	9	Y	9345	9345	1	-0-
04		29071 X	29071	-0-	-0-	-0-	19921	3	9150	9	Y	8318	8318	1	-0-
*05		28176 X	28176	-0-	-0-	-0-	19564	3	8612	9	Y	7829	7829	1	-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852															
12		48763 X	30400	-0-	-18363	-0-	30400	3			Y	-0-			-0-
01		45601 X	30096	-0-	-15505	-0-	30096	3			Y	-0-			-0-
02		28575 X	28575	-0-	-0-	-0-	28575	3			Y	-0-			-0-
03		40734 X	29971	-0-	-10763	-0-	29971	3			Y	-0-			-0-
04		39060 X	26514	-0-	-12546	-0-	26506	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
05		31651 X	23467	-0-	-8184	-0-	23449	3	18	9	Y	16	16	1	-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154															
12		7440 X	4610	-0-	-2830	-0-	4467	3	143	9	Y	130	130	1	-0-
01		7223 X	2005	-0-	-5218	-0-	1962	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6618	3	109	9	Y	99	99	1	-0-
03		10540 X	5742	-0-	-4798	-0-	5634	3	108	9	Y	98	98	1	-0-
04		10200 X	6009	-0-	-4191	-0-	5914	3	95	9	Y	86	86	1	-0-
05		7440 X	5165	-0-	-2275	-0-	5071	3	94	9	Y	85	85	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268531	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12898	PERF.12934 - 16905	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	11129 X	190	-0-	-10939	-0-	146 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
01	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-			Y	-0-		-0-
02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	2182 3	1392 9	Y	1265	1265 1	-0-
03	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	3580 3	2482 9	Y	2256	2256 1	-0-
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	2266 3	1326 9	Y	1205	1205 1	-0-
*05	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	3931 3	2528 9	Y	2298	2295 1	3 8 -0-

DAVID SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268533	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	13162	PERF.14135 - 19036	
12	33294 X	22392	-0-	-10902	-0-	22271 3	121 9	Y	110	110 1	-0-
01	28117 X	21495	-0-	-6622	-0-	21381 3	114 9	Y	104	104 1	-0-
02	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	14148 3	81 9	Y	74	74 1	-0-
03	25901 X	25901	-0-	-0-	-0-	25782 3	119 9	Y	108	108 1	-0-
04	21660 X	20956	-0-	-704	-0-	20866 3	90 9	Y	82	82 1	-0-
05	22382 X	19746	-0-	-2636	-0-	19660 3	86 9	Y	78	78 1	-0-

WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268549	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14521	PERF.14745 - 19226	
12	24025 X	16081	-0-	-7944	-0-	16081 3		N	-0-		-0-
01	24025 X	15153	-0-	-8872	-0-	15153 3		N	-0-		-0-
02	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	12662 3		N	-0-		-0-
03	15717 X	13826	-0-	-1891	-0-	13826 3		N	-0-		-0-
04	15210 X	11759	-0-	-3451	-0-	11759 3		N	-0-		-0-
05	15717 X	12551	-0-	-3166	-0-	12551 3		N	-0-		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 08H		RRCID ->	268550	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12500 - 16982	
12	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	9297 3	3359 9	Y	3054	3054 1	-0-
01	12555 X	8192	-0-	-4363	-0-	5682 3	2510 9	Y	2282	2282 1	-0-
02	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	6614 3	2999 9	Y	2726	2726 1	-0-
03	12648 X	10104	-0-	-2544	-0-	6850 3	3254 9	Y	2958	2958 1	-0-
04	12240 X	7967	-0-	-4273	-0-	5429 3	2538 9	Y	2307	2307 1	-0-
05	12648 X	9869	-0-	-2779	-0-	6844 3	3025 9	Y	2750	2750 1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 14H		RRCID ->	268653	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	12422	PERF.12620 - 17041	
12	22196 X	14617	-0-	-7579	-0-	11446 3	3171 9	Y	2883	2883 1	-0-
01	20429 X	10467	-0-	-9962	-0-	7964 3	2503 9	Y	2275	2275 1	-0-
02	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	10443 3	3522 9	Y	3202	3202 1	-0-
03	13237 X	11155	-0-	-2082	-0-	8311 3	2844 9	Y	2585	2585 1	-0-
04	12810 X	10112	-0-	-2698	-0-	7399 3	2713 9	Y	2466	2466 1	-0-
05	13237 X	11814	-0-	-1423	-0-	8525 3	3289 9	Y	2990	2990 1	-0-

MENSIK 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268659	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	12964	PERF.13028 - 17324	
12	20584 X	-0-	-0-	-20584	-0-			Y	-0-		-0-
01	19220 X	3357	-0-	-15863	-0-	2425 3	932 9	Y	847	847 1	-0-
02	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	6588 3	3496 9	Y	3178	3178 1	-0-
03	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	8510 3	4010 9	Y	3645	3645 1	-0-
04	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	7669 3	3299 9	Y	2999	2999 1	-0-
05	11160 X	9106	-0-	-2054	-0-	6378 3	2728 9	Y	2480	2480 1	-0-

HERRING RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID ->	268661	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	14511	PERF.14679 - 19190	
12	33759 X	22217	-0-	-11542	-0-	22217 3		Y	-0-		-0-
01	32798 X	21426	-0-	-11372	-0-	21426 3		Y	-0-		-0-
02	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	17955 3		Y	-0-		-0-
03	21917 X	18529	-0-	-3388	-0-	18529 3		Y	-0-		-0-
04	21210 X	18230	-0-	-2980	-0-	18230 3		Y	-0-		-0-
05	21917 X	17781	-0-	-4136	-0-	17781 3		Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
RIDLLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402															
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
12		0 Z	27657	-0-	27657	659157	15527	3	12130	9	Y	11027	11027	1	-0-
01		0 Z	21021	-0-	21021	680178	11882	3	9139	9	Y	8308	8308	1	-0-
02		0 Z	16406	-0-	16406	696584	9046	3	7360	9	Y	6691	6691	1	-0-
03		0 Z	16394	-0-	16394	712978	9057	3	7337	9	Y	6670	6670	1	-0-
04		0 Z	17256	-0-	17256	730234	7348	3	9908	9	Y	9007	9007	1	-0-
05		0 Z	16499	-0-	16499	746733	6703	3	9796	9	Y	8905	8905	1	-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602															
12		21855 X	16123	-0-	-5732	-0-	16123	3			Y	-0-			-0-
01		21266 X	15251	-0-	-6015	-0-	15251	3			Y	-0-			-0-
02		13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	3			Y	-0-			-0-
03		15686 X	14191	-0-	-1495	-0-	14191	3			Y	-0-			-0-
04		15180 X	12928	-0-	-2252	-0-	12928	3			Y	-0-			-0-
05		15686 X	13062	-0-	-2624	-0-	13062	3			Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472															
12		17918 X	15262	-0-	-2656	-0-	11878	3	3384	9	Y	3076	3076	1	-0-
01		17918 X	12496	-0-	-5422	-0-	9293	3	3203	9	Y	2912	2912	1	-0-
02		16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	12922	3	3981	9	Y	3619	3619	1	-0-
03		14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	10838	3	3528	9	Y	3207	3207	1	-0-
04		15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	11554	3	3721	9	Y	3383	3383	1	-0-
*05		14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	10600	3	3528	9	Y	3207	3207	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842															
12		16027 X	11984	-0-	-4043	-0-	8926	3	3058	9	Y	2780	2780	1	-0-
01		16027 X	7950	-0-	-8077	-0-	5562	3	2388	9	Y	2171	2171	1	-0-
02		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	5958	3	2880	9	Y	2618	2618	1	-0-
03		11997 X	8053	-0-	-3944	-0-	5436	3	2617	9	Y	2379	2379	1	-0-
04		11610 X	9342	-0-	-2268	-0-	6032	3	3310	9	Y	3009	3009	1	-0-
05		11997 X	7374	-0-	-4623	-0-	4584	3	2790	9	Y	2536	2536	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381															
12		21824 X	8883	-0-	-12941	-0-	6206	3	2677	9	Y	2434	2434	1	-0-
01		20026 X	8546	-0-	-11480	-0-	6180	3	2366	9	Y	2151	2151	1	-0-
02		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	8449	3	2842	9	Y	2584	2584	1	-0-
03		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	9288	3	2508	9	Y	2280	2280	1	-0-
04		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	7648	3	1961	9	Y	1783	1783	1	-0-
*05		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	6869	3	2292	9	Y	2084	2084	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941															
12		21607 X	10761	-0-	-10846	-0-	7762	3	2999	9	Y	2726	2726	1	-0-
01		20212 X	10157	-0-	-10055	-0-	7261	3	2896	9	Y	2633	2633	1	-0-
02		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	8157	3	2941	9	Y	2674	2674	1	-0-
03		19313 X	11504	-0-	-7809	-0-	8432	3	3072	9	Y	2793	2793	1	-0-
04		18690 X	9276	-0-	-9414	-0-	6816	3	2460	9	Y	2236	2236	1	-0-
05		12276 X	9307	-0-	-2969	-0-	6862	3	2445	9	Y	2223	2223	1	-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974															
12		58218 X	40657	-0-	-17561	-0-	40657	3			Y	-0-			-0-
01		58218 X	37748	-0-	-20470	-0-	37748	3			Y	-0-			-0-
02		28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	28114	3			Y	-0-			-0-
03		45911 X	31790	-0-	-14121	-0-	31790	3			Y	-0-			-0-
04		44310 X	28357	-0-	-15953	-0-	28357	3			Y	-0-			-0-
05		40672 X	28662	-0-	-12010	-0-	28662	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		17050 X	14376	-0-	-2674	-0-		12878 3	1498 9	Y	1362	1362 1		-0-
01		16802 X	12923	-0-	-3879	-0-		11518 3	1405 9	Y	1277	1277 1		-0-
02		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-		9267 3	1123 9	Y	1021	1021 1		-0-
03		13733 X	4644	-0-	-9089	-0-		4238 3	406 9	Y	369	369 1		-0-
04		13290 X	6738	-0-	-6552	-0-		6076 3	662 9	Y	602	602 1		-0-
05		13733 X	13285	-0-	-448	-0-		11398 3	1887 9	Y	1715	1712 1	3 8	-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901														
12		31186 X	23201	-0-	-7985	-0-		23201 3		Y	-0-			-0-
01		28427 X	21751	-0-	-6676	-0-		21751 3		Y	-0-			-0-
02		16713 X	16713	-0-	-0-	-0-		16713 3		Y	-0-			-0-
03		23157 X	18804	-0-	-4353	-0-		18804 3		Y	-0-			-0-
04		22410 X	17862	-0-	-4548	-0-		17862 3		Y	-0-			-0-
05		23157 X	19070	-0-	-4087	-0-		19070 3		Y	-0-			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252														
12		20305 X	10168	-0-	-10137	-0-		6712 3	3456 9	Y	3142	3142 1		-0-
01		18166 X	9072	-0-	-9094	-0-		6103 3	2969 9	Y	2699	2699 1		-0-
02		9687 X	9687	-0-	-0-	-0-		6758 3	2929 9	Y	2663	2663 1		-0-
03		10447 X	10150	-0-	-297	-0-		7089 3	3061 9	Y	2783	2783 1		-0-
04		9840 X	8740	-0-	-1100	-0-		6246 3	2494 9	Y	2267	2267 1		-0-
05		10447 X	6872	-0-	-3575	-0-		4855 3	2017 9	Y	1834	1834 1		-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601														
12		52700 X	29711	-0-	-22989	-0-		26339 3	3372 9	Y	3065	3065 1		-0-
01		46624 X	26840	-0-	-19784	-0-		23817 3	3023 9	Y	2748	2748 1		-0-
02		24512 X	24512	-0-	-0-	-0-		21760 3	2752 9	Y	2502	2502 1		-0-
03		32767 X	26813	-0-	-5954	-0-		23787 3	3026 9	Y	2751	2751 1		-0-
04		31710 X	25967	-0-	-5743	-0-		23152 3	2815 9	Y	2559	2559 1		-0-
05		29698 X	24722	-0-	-4976	-0-		22145 3	2577 9	Y	2343	2343 1		-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351														
12		45570 X	29174	-0-	-16396	-0-		26018 3	3156 9	Y	2869	2869 1		-0-
01		40889 X	26066	-0-	-14823	-0-		23312 3	2754 9	Y	2504	2504 1		-0-
02		23411 X	23411	-0-	-0-	-0-		21005 3	2406 9	Y	2187	2187 1		-0-
03		31248 X	24123	-0-	-7125	-0-		21609 3	2514 9	Y	2285	2285 1		-0-
04		30240 X	22383	-0-	-7857	-0-		20199 3	2184 9	Y	1985	1985 1		-0-
05		29171 X	21911	-0-	-7260	-0-		19787 3	2124 9	Y	1931	1931 1		-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251														
12		45167 X	24898	-0-	-20269	-0-		22026 3	2872 9	Y	2611	2611 1		-0-
01		38874 X	24652	-0-	-14222	-0-		21977 3	2675 9	Y	2432	2432 1		-0-
02		21282 X	21282	-0-	-0-	-0-		18985 3	2297 9	Y	2088	2088 1		-0-
03		26598 X	21676	-0-	-4922	-0-		19323 3	2353 9	Y	2139	2139 1		-0-
04		25740 X	19964	-0-	-5776	-0-		17846 3	2118 9	Y	1925	1925 1		-0-
05		24893 X	19315	-0-	-5578	-0-		17301 3	2014 9	Y	1831	1831 1		-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103														
12		27466 X	12671	-0-	-14795	-0-		8554 3	4117 9	Y	3743	3743 1		-0-
01		22630 X	2887	-0-	-19743	-0-		2053 3	834 9	Y	758	758 1		-0-
02		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-		4668 3	2443 9	Y	2221	2221 1		-0-
03		11191 X	9828	-0-	-1363	-0-		6856 3	2972 9	Y	2702	2702 1		-0-
04		11171 X	11171	-0-	-0-	-0-		7754 3	3417 9	Y	3106	3106 1		-0-
05		11191 X	8983	-0-	-2208	-0-		6361 3	2622 9	Y	2384	2384 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 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
12		38099 X	20767	-0-	-17332	-0-	142 1	20582 3	Y	39	39 1		-0-
							43 9						
01		38099 X	17270	-0-	-20829	-0-	122 1	17119 3	Y	26	26 1		-0-
							29 9						
02		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	113 1	14048 3	Y	27	27 1		-0-
							30 9						
03		24397 X	15294	-0-	-9103	-0-	15248 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
04		22080 X	13722	-0-	-8358	-0-	13692 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
05		20770 X	13028	-0-	-7742	-0-	13000 3	28 9	Y	25	25 1		-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601													
12		72292 X	48763	-0-	-23529	-0-	41149 3	7614 9	Y	6922	6922 1		-0-
01		65348 X	45573	-0-	-19775	-0-	38653 3	6920 9	Y	6291	6291 1		-0-
02		36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	31028 3	5595 9	Y	5086	5086 1		-0-
03		41478 X	38048	-0-	-3430	-0-	32404 3	5644 9	Y	5131	5131 1		-0-
04		40140 X	37026	-0-	-3114	-0-	31781 3	5245 9	Y	4768	4768 1		-0-
05		41478 X	29558	-0-	-11920	-0-	25422 3	4136 9	Y	3760	3760 1		-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781													
12		51181 X	42081	-0-	-9100	-0-	40458 3	1623 9	Y	1475	1475 1		-0-
01		48546 X	40144	-0-	-8402	-0-	38581 3	1563 9	Y	1421	1421 1		-0-
02		34599 X	34599	-0-	-0-	-0-	33224 3	1375 9	Y	1250	1250 1		-0-
03		40827 X	38703	-0-	-2124	-0-	37218 3	1485 9	Y	1350	1350 1		-0-
04		39510 X	36879	-0-	-2631	-0-	35522 3	1357 9	Y	1234	1234 1		-0-
05		40827 X	37201	-0-	-3626	-0-	35845 3	1356 9	Y	1233	1233 1		-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065													
12		57505 X	42201	-0-	-15304	-0-	42201 3		Y	-0-			-0-
01		57505 X	42259	-0-	-15246	-0-	42259 3		Y	-0-			-0-
02		36700 X	36700	-0-	-0-	-0-	36700 3		Y	-0-			-0-
03		0 W	38292	-0-	38292	38292	38292 3		Y	-0-			-0-
04		0 W	31817	-0-	31817	70109	31817 3		Y	-0-			-0-
*05		102949 X	32840	-0-	-70109	-0-	32840 3		Y	-0-			-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981													
12		43493 X	26703	-0-	-16790	-0-	23892 3	2811 9	Y	2555	2555 1		-0-
01		43493 X	24838	-0-	-18655	-0-	22285 3	2553 9	Y	2321	2321 1		-0-
02		22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	19792 3	2302 9	Y	2093	2093 1		-0-
03		27962 X	25037	-0-	-2925	-0-	22523 3	2514 9	Y	2285	2285 1		-0-
04		27060 X	21107	-0-	-5953	-0-	18945 3	2162 9	Y	1965	1965 1		-0-
05		26691 X	19626	-0-	-7065	-0-	17592 3	2034 9	Y	1849	1849 1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822													
12		61690 X	38738	-0-	-22952	-0-	28934 3	9804 9	Y	8913	8913 1		-0-
01		46963 X	46963	-0-	-0-	-0-	35714 3	11249 9	Y	10226	10226 1		-0-
02		37086 X	37086	-0-	-0-	-0-	28219 3	8867 9	Y	8061	8061 1		-0-
03		40610 X	39637	-0-	-973	-0-	30296 3	9341 9	Y	8492	8492 1		-0-
04		40335 X	40335	-0-	-0-	-0-	31121 3	9214 9	Y	8376	8376 1		-0-
*05		43043 X	43043	-0-	-0-	-0-	33722 3	9321 9	Y	8474	8474 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		58249 X	46192	-0-	-12057	-0-		42473 3	3719 9	Y	3381	3381 1		-0-
01		58249 X	41486	-0-	-16763	-0-		38163 3	3323 9	Y	3021	3021 1		-0-
02		38041 X	38041	-0-	-0-	-0-		34969 3	3072 9	Y	2793	2793 1		-0-
03		45508 X	39691	-0-	-5817	-0-		36527 3	3164 9	Y	2876	2876 1		-0-
04		44040 X	36425	-0-	-7615	-0-		33586 3	2839 9	Y	2581	2581 1		-0-
05		45508 X	36357	-0-	-9151	-0-		33590 3	2767 9	Y	2515	2515 1		-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677														
12		27838 X	21581	-0-	-6257	-0-		20824 3	757 9	Y	688	688 1		-0-
01		25203 X	19421	-0-	-5782	-0-		18692 3	729 9	Y	663	663 1		-0-
02		18484 X	18484	-0-	-0-	-0-		17831 3	653 9	Y	594	594 1		-0-
03		21111 X	19236	-0-	-1875	-0-		18579 3	657 9	Y	597	597 1		-0-
04		20430 X	17127	-0-	-3303	-0-		16553 3	574 9	Y	522	522 1		-0-
05		21111 X	15932	-0-	-5179	-0-		15372 3	560 9	Y	509	509 1		-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881														
12		21514 X	14872	-0-	-6642	-0-		14523 3	349 9	Y	317	317 1		-0-
01		19282 X	13483	-0-	-5799	-0-		13121 3	362 9	Y	329	329 1		-0-
02		13156 X	13156	-0-	-0-	-0-		12806 3	350 9	Y	318	318 1		-0-
03		17754 X	17754	-0-	-0-	-0-		17395 3	359 9	Y	326	326 1		-0-
04		15630 X	14895	-0-	-735	-0-		14662 3	233 9	Y	212	212 1		-0-
05		14880 X	11536	-0-	-3344	-0-		11360 3	176 9	Y	160	160 1		-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601														
12		20027 X	20027	-0-	-0-	-0-		19837 3	190 9	Y	173	173 1		-0-
01		17515 X	14440	-0-	-3075	-0-		14170 3	270 9	Y	245	245 1		-0-
02		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-		9923 3	216 9	Y	196	196 1		-0-
03		0 W	10648	-0-	10648	10648		10517 3	131 9	Y	119	119 1		-0-
04		0 W	10667	-0-	10667	21315		10525 3	142 9	Y	129	129 1		-0-
*05		31598 X	10283	-0-	-21315	-0-		10177 3	106 9	Y	96	96 1		-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191														
12		43338 X	24629	-0-	-18709	-0-		24629 3		Y	-0-			-0-
01		43338 X	28505	-0-	-14833	-0-		28505 3		Y	-0-			-0-
02		22158 X	22158	-0-	-0-	-0-		22158 3		Y	-0-			-0-
03		27745 X	22062	-0-	-5683	-0-		22062 3		Y	-0-			-0-
04		26850 X	19997	-0-	-6853	-0-		19997 3		Y	-0-			-0-
05		27745 X	20075	-0-	-7670	-0-		20075 3		Y	-0-			-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759														
12		27621 X	19998	-0-	-7623	-0-		19517 3	481 9	Y	437	437 1		-0-
01		25947 X	20967	-0-	-4980	-0-		20526 3	441 9	Y	401	401 1		-0-
02		18429 X	18429	-0-	-0-	-0-		18096 3	333 9	Y	303	303 1		-0-
03		0 W	18685	-0-	18685	18685		18316 3	369 9	Y	335	335 1		-0-
04		0 W	17400	-0-	17400	36085		17059 3	341 9	Y	310	310 1		-0-
*05		53557 X	17472	-0-	-36085	-0-		17153 3	319 9	Y	290	290 1		-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551														
12		58714 X	22079	-0-	-36635	-0-		18819 3	3260 9	Y	2964	2964 1		-0-
01		58187 X	29459	-0-	-28728	-0-		24745 3	4714 9	Y	4285	4285 1		-0-
02		35458 X	35458	-0-	-0-	-0-		30196 3	5262 9	Y	4784	4784 1		-0-
03		37466 X	37466	-0-	-0-	-0-		32211 3	5255 9	Y	4777	4777 1		-0-
04		35610 X	34223	-0-	-1387	-0-		29618 3	4605 9	Y	4186	4186 1		-0-
05		36797 X	33870	-0-	-2927	-0-		29450 3	4420 9	Y	4018	4018 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748												
BATEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269103	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14432	-	19163	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
12	55955 X	31252	-0-	-24703	-0-	31252	3		Y	-0-			-0-	
01	55366 X	28130	-0-	-27236	-0-	28130	3		Y	-0-			-0-	
02	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	23488	3		Y	-0-			-0-	
03	31248 X	24037	-0-	-7211	-0-	24037	3		Y	-0-			-0-	
04	30240 X	21380	-0-	-8860	-0-	21380	3		Y	-0-			-0-	
05	31248 X	21391	-0-	-9857	-0-	21391	3		Y	-0-			-0-	

HANDY 02		WELL #: 0205H		RRCID ->	269109	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	12982	PERF.	13330	-	19531	
12	57381 X	34720	-0-	-22661	-0-	24324	3	10396	9	Y	9451	9451	1	-0-
01	53661 X	32084	-0-	-21577	-0-	22386	3	9698	9	Y	8816	8816	1	-0-
02	25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	18020	3	7383	9	Y	6712	6712	1	-0-
03	31248 X	26779	-0-	-4469	-0-	19269	3	7510	9	Y	6827	6827	1	-0-
04	30240 X	24764	-0-	-5476	-0-	17573	3	7191	9	Y	6537	6537	1	-0-
05	31248 X	22842	-0-	-8406	-0-	16757	3	6085	9	Y	5532	5532	1	-0-

HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID ->	269115	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	13300	-	19201	
12	57226 X	35859	-0-	-21367	-0-	25329	3	10530	9	Y	9573	9573	1	-0-
01	53444 X	30966	-0-	-22478	-0-	21893	3	9073	9	Y	8248	8248	1	-0-
02	25888 X	25888	-0-	-0-	-0-	18571	3	7317	9	Y	6652	6652	1	-0-
03	31527 X	26101	-0-	-5426	-0-	19120	3	6981	9	Y	6346	6346	1	-0-
04	30510 X	24220	-0-	-6290	-0-	17732	3	6488	9	Y	5898	5898	1	-0-
05	31527 X	23307	-0-	-8220	-0-	17436	3	5871	9	Y	5337	5337	1	-0-

HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID ->	269118	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	13371	-	19532	
12	56668 X	36831	-0-	-19837	-0-	26272	3	10559	9	Y	9599	9599	1	-0-
01	53568 X	36205	-0-	-17363	-0-	25812	3	10393	9	Y	9448	9448	1	-0-
02	20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	14764	3	5970	9	Y	5427	5427	1	-0-
03	31000 X	4643	-0-	-26357	-0-	3346	3	1297	9	Y	1179	1179	1	-0-
04	30000 X	24114	-0-	-5886	-0-	17738	3	6376	9	Y	5796	5796	1	-0-
05	31000 X	29298	-0-	-1702	-0-	20815	3	8483	9	Y	7712	7712	1	-0-

HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID ->	269134	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	12884	PERF.	13507	-	19668	
12	55211 X	39661	-0-	-15550	-0-	27618	3	12043	9	Y	10948	10948	1	-0-
01	52235 X	36043	-0-	-16192	-0-	25108	3	10935	9	Y	9941	9941	1	-0-
02	26915 X	26915	-0-	-0-	-0-	19295	3	7620	9	Y	6927	6927	1	-0-
03	35402 X	19448	-0-	-15954	-0-	14206	3	5242	9	Y	4765	4765	1	-0-
04	34260 X	22459	-0-	-11801	-0-	15551	3	6908	9	Y	6280	6280	1	-0-
05	35402 X	20882	-0-	-14520	-0-	14396	3	6486	9	Y	5896	5896	1	-0-

SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269191	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	13150	-	16901	
12	40362 X	33110	-0-	-7252	-0-	30163	3	2947	9	Y	2679	2679	1	-0-
01	40362 X	31680	-0-	-8682	-0-	28664	3	3016	9	Y	2742	2742	1	-0-
02	27237 X	27237	-0-	-0-	-0-	24695	3	2542	9	Y	2311	2311	1	-0-
03	28020 X	28020	-0-	-0-	-0-	25421	3	2599	9	Y	2363	2363	1	-0-
04	26820 X	23937	-0-	-2883	-0-	21713	3	2224	9	Y	2022	2022	1	-0-
05	27714 X	22487	-0-	-5227	-0-	20422	3	2065	9	Y	1877	1877	1	-0-

LONG 01		WELL #: 03H		RRCID ->	269195	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13483	PERF.	13672	-	19393	
12	85064 X	59166	-0-	-25898	-0-	47587	3	11579	9	Y	10526	10526	1	-0-
01	85064 X	21817	-0-	-63247	-0-	17658	3	4159	9	Y	3781	3781	1	-0-
02	33547 X	33547	-0-	-0-	-0-	27091	3	6456	9	Y	5869	5869	1	-0-
03	53872 X	53872	-0-	-0-	-0-	43756	3	10116	9	Y	9196	9196	1	-0-
04	45589 X	45589	-0-	-0-	-0-	37145	3	8444	9	Y	7676	7676	1	-0-
*05	43202 X	43202	-0-	-0-	-0-	35228	3	7974	9	Y	7249	7249	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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		56575 X	31734	-0-	-24841	-0-	22490 3	9244 9	Y	8404	8404 1	-0-
01		52235 X	30149	-0-	-22086	-0-	21138 3	9011 9	Y	8192	8192 1	-0-
02		20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	14464 3	5811 9	Y	5283	5283 1	-0-
03		28582 X	19734	-0-	-8848	-0-	14698 3	5036 9	Y	4578	4578 1	-0-
04		27660 X	27355	-0-	-305	-0-	20401 3	6954 9	Y	6322	6322 1	-0-
05		28582 X	27317	-0-	-1265	-0-	19914 3	7403 9	Y	6730	6730 1	-0-
WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249												
12		50995 X	25384	-0-	-25611	-0-	25384 3		Y	-0-		-0-
01		44671 X	22539	-0-	-22132	-0-	22539 3		Y	-0-		-0-
02		17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	17829 3		Y	-0-		-0-
03		24955 X	17726	-0-	-7229	-0-	17726 3		Y	-0-		-0-
04		24150 X	15218	-0-	-8932	-0-	15218 3		Y	-0-		-0-
05		24955 X	14505	-0-	-10450	-0-	14505 3		Y	-0-		-0-
GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401												
12		48236 X	27135	-0-	-21101	-0-	24486 3	2649 9	Y	2408	2408 1	-0-
01		42966 X	24291	-0-	-18675	-0-	21908 3	2383 9	Y	2166	2166 1	-0-
02		20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	18502 3	2090 9	Y	1900	1900 1	-0-
03		31527 X	24006	-0-	-7521	-0-	21569 3	2437 9	Y	2215	2215 1	-0-
04		28590 X	21507	-0-	-7083	-0-	19063 3	2444 9	Y	2222	2222 1	-0-
05		27125 X	19759	-0-	-7366	-0-	17483 3	2276 9	Y	2069	2069 1	-0-
CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772												
12		58993 X	58568	-0-	-425	-0-	39284 3	19284 9	Y	17531	17531 1	-0-
01		58993 X	49640	-0-	-9353	-0-	33618 3	16022 9	Y	14565	14565 1	-0-
02		42717 X	42717	-0-	-0-	-0-	28821 3	13896 9	Y	12633	12633 1	-0-
03		50685 X	41037	-0-	-9648	-0-	27849 3	13188 9	Y	11989	11989 1	-0-
04		49050 X	36833	-0-	-12217	-0-	25382 3	11451 9	Y	10410	10410 1	-0-
05		50685 X	33718	-0-	-16967	-0-	23543 3	10175 9	Y	9250	9250 1	-0-
HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401												
12		58001 X	30802	-0-	-27199	-0-	27443 3	3359 9	Y	3054	3054 1	-0-
01		51553 X	28247	-0-	-23306	-0-	25348 3	2899 9	Y	2635	2635 1	-0-
02		22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	19790 3	2368 9	Y	2153	2153 1	-0-
03		28272 X	23276	-0-	-4996	-0-	20795 3	2481 9	Y	2255	2255 1	-0-
04		27360 X	8503	-0-	-18857	-0-	7613 3	890 9	Y	809	809 1	-0-
05		28272 X	24191	-0-	-4081	-0-	21652 3	2539 9	Y	2308	2308 1	-0-
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111												
12		64790 X	63264	-0-	-1526	-0-	54659 3	8605 9	Y	7823	7823 1	-0-
01		64790 X	53656	-0-	-11134	-0-	46638 3	7018 9	Y	6380	6380 1	-0-
02		43657 X	43657	-0-	-0-	-0-	37936 3	5721 9	Y	5201	5201 1	-0-
03		62186 X	44905	-0-	-17281	-0-	39009 3	5896 9	Y	5360	5360 1	-0-
04		60180 X	42773	-0-	-17407	-0-	37442 3	5331 9	Y	4846	4846 1	-0-
05		62186 X	40166	-0-	-22020	-0-	35350 3	4816 9	Y	4378	4378 1	-0-
MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921												
12		60419 X	42044	-0-	-18375	-0-	33885 3	8159 9	Y	7417	7417 1	-0-
01		59830 X	33034	-0-	-26796	-0-	26468 3	6566 9	Y	5969	5969 1	-0-
02		33835 X	33835	-0-	-0-	-0-	27268 3	6567 9	Y	5970	5970 1	-0-
03		41850 X	34012	-0-	-7838	-0-	27507 3	6505 9	Y	5914	5914 1	-0-
04		40500 X	31581	-0-	-8919	-0-	25679 3	5902 9	Y	5365	5365 1	-0-
05		41850 X	30732	-0-	-11118	-0-	25093 3	5639 9	Y	5126	5126 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	21514 X	17370	-0-	-4144	-0-	17370	3			Y	-0-			-0-
01	20026 X	15943	-0-	-4083	-0-	15943	3			Y	-0-			-0-
02	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	3			Y	-0-			-0-
03	17329 X	14637	-0-	-2692	-0-	14637	3			Y	-0-			-0-
04	16770 X	13218	-0-	-3552	-0-	13218	3			Y	-0-			-0-
05	17329 X	12858	-0-	-4471	-0-	12858	3			Y	-0-			-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497														
12	107663 X	77394	-0-	-30269	-0-	77394	3			Y	-0-			-0-
01	107663 X	66324	-0-	-41339	-0-	66324	3			Y	-0-			-0-
02	59269 X	59269	-0-	-0-	-0-	59269	3			Y	-0-			-0-
03	81282 X	60889	-0-	-20393	-0-	60889	3			Y	-0-			-0-
04	78660 X	54999	-0-	-23661	-0-	54999	3			Y	-0-			-0-
05	77407 X	55252	-0-	-22155	-0-	55252	3			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356														
12	53940 X	31164	-0-	-22776	-0-	23507	3	7657	9	Y	6961	6961	1	-0-
01	49972 X	26684	-0-	-23288	-0-	19931	3	6753	9	Y	6139	6139	1	-0-
02	14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	11160	3	3795	9	Y	3450	3450	1	-0-
03	28768 X	434	-0-	-28334	-0-	329	3	105	9	Y	95	95	1	-0-
04	27840 X	26885	-0-	-955	-0-	18633	3	8252	9	Y	7502	7502	1	-0-
05	28768 X	21470	-0-	-7298	-0-	15511	3	5959	9	Y	5417	5417	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009														
12	38440 X	25501	-0-	-12939	-0-	16251	3	9250	9	Y	8409	8409	1	-0-
01	37200 X	25962	-0-	-11238	-0-	16747	3	9215	9	Y	8377	8377	1	-0-
02	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	6975	3	3724	9	Y	3385	3385	1	-0-
03	18941 X	2310	-0-	-16631	-0-	1826	3	484	9	Y	440	440	1	-0-
04	18330 X	9106	-0-	-9224	-0-	6269	3	2837	9	Y	2579	2579	1	-0-
05	18941 X	11553	-0-	-7388	-0-	7828	3	3725	9	Y	3386	3386	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062														
12	17577 X	15288	-0-	-2289	-0-	9153	3	6135	9	Y	5577	5577	1	-0-
01	16120 X	14506	-0-	-1614	-0-	8819	3	5687	9	Y	5170	5170	1	-0-
02	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	6836	3	4655	9	Y	4232	4232	1	-0-
03	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	7112	3	4587	9	Y	4170	4170	1	-0-
04	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	6208	3	4070	9	Y	3700	3700	1	-0-
05	9052 X	8339	-0-	-713	-0-	5063	3	3276	9	Y	2978	2978	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351														
12	71455 X	35804	-0-	-35651	-0-	25277	3	10527	9	Y	9570	9570	1	-0-
01	26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	18346	3	7674	9	Y	6976	6976	1	-0-
02	42084 X	25877	-0-	-16207	-0-	18761	3	7116	9	Y	6469	6469	1	-0-
03	43431 X	31292	-0-	-12139	-0-	23028	3	8264	9	Y	7513	7513	1	-0-
04	36540 X	29416	-0-	-7124	-0-	21305	3	8111	9	Y	7374	7374	1	-0-
05	35805 X	24726	-0-	-11079	-0-	17506	3	7220	9	Y	6564	6564	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246														
12	60543 X	33983	-0-	-26560	-0-	25428	3	8555	9	Y	7777	7777	1	-0-
01	55738 X	26818	-0-	-28920	-0-	19942	3	6876	9	Y	6251	6251	1	-0-
02	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	15725	3	5342	9	Y	4856	4856	1	-0-
03	31992 X	8401	-0-	-23591	-0-	5203	3	3198	9	Y	2907	2907	1	-0-
04	30960 X	19862	-0-	-11098	-0-	14430	3	5432	9	Y	4938	4938	1	-0-
05	31992 X	19942	-0-	-12050	-0-	15027	3	4915	9	Y	4468	4468	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		42501 X	25199	-0-	-17302	-0-	21859	3	3340	9	Y	3036	3036	1	-0-
01		38595 X	3584	-0-	-35011	-0-	3179	3	405	9	Y	368	368	1	-0-
02		17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	15570	3	2379	9	Y	2163	2163	1	-0-
03		26846 X	23197	-0-	-3649	-0-	19972	3	3225	9	Y	2932	2932	1	-0-
04		25440 X	13111	-0-	-12329	-0-	11197	3	1914	9	Y	1740	1740	1	-0-
05		25203 X	18226	-0-	-6977	-0-	15663	3	2563	9	Y	2330	2330	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632															
12		42160 X	26185	-0-	-15975	-0-	22545	3	3640	9	Y	3309	3309	1	-0-
01		38409 X	15547	-0-	-22862	-0-	13520	3	2027	9	Y	1843	1843	1	-0-
02		15316 X	15316	-0-	-0-	-0-	13385	3	1931	9	Y	1755	1755	1	-0-
03		26288 X	21770	-0-	-4518	-0-	18800	3	2970	9	Y	2700	2700	1	-0-
04		25350 X	17736	-0-	-7614	-0-	15334	3	2402	9	Y	2184	2184	1	-0-
05		26195 X	16984	-0-	-9211	-0-	14505	3	2479	9	Y	2254	2254	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349															
12		50282 X	33080	-0-	-17202	-0-	28326	3	4754	9	Y	4322	4322	1	-0-
01		47213 X	31697	-0-	-15516	-0-	27081	3	4616	9	Y	4196	4196	1	-0-
02		38752 X	28757	-0-	-9995	-0-	25611	3	3146	9	Y	2860	2860	1	-0-
03		39463 X	26459	-0-	-13004	-0-	23244	3	3215	9	Y	2923	2923	1	-0-
04		32010 X	13121	-0-	-18889	-0-	11178	3	1943	9	Y	1766	1766	1	-0-
05		33077 X	19619	-0-	-13458	-0-	16792	3	2827	9	Y	2570	2570	1	-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041															
12		19654 X	16441	-0-	-3213	-0-	16298	3	143	9	Y	130	130	1	-0-
01		18166 X	15227	-0-	-2939	-0-	15098	3	129	9	Y	117	117	1	-0-
02		11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	11167	3	116	9	Y	105	105	1	-0-
03		16771 X	12913	-0-	-3858	-0-	12794	3	119	9	Y	108	108	1	-0-
04		15900 X	14116	-0-	-1784	-0-	13993	3	123	9	Y	112	112	1	-0-
05		16430 X	13142	-0-	-3288	-0-	13046	3	96	9	Y	87	87	1	-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101															
12		52049 X	28399	-0-	-23650	-0-	28160	3	239	9	Y	217	217	1	-0-
01		44640 X	25539	-0-	-19101	-0-	25323	3	216	9	Y	196	196	1	-0-
02		20890 X	20890	-0-	-0-	-0-	20708	3	182	9	Y	165	165	1	-0-
03		27311 X	22764	-0-	-4547	-0-	22585	3	179	9	Y	163	163	1	-0-
04		26430 X	20673	-0-	-5757	-0-	20528	3	145	9	Y	132	132	1	-0-
05		27311 X	20153	-0-	-7158	-0-	20022	3	131	9	Y	119	119	1	-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001															
12		55242 X	44161	-0-	-11081	-0-	43226	3	935	9	N	850	850	1	-0-
01		50344 X	39252	-0-	-11092	-0-	38407	3	845	9	N	768	768	1	-0-
02		32313 X	32313	-0-	-0-	-0-	31605	3	708	9	N	644	644	1	-0-
03		35681 X	32057	-0-	-3624	-0-	31301	3	756	9	N	687	687	1	-0-
04		34530 X	28474	-0-	-6056	-0-	27836	3	638	9	N	580	580	1	-0-
05		35681 X	27927	-0-	-7754	-0-	27310	3	617	9	N	561	561	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371															
12		16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	11137	3	5033	9	Y	4575	4575	1	-0-
01		15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	10772	3	4595	9	Y	4177	4177	1	-0-
02		12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	8601	3	3846	9	Y	3496	3496	1	-0-
03		12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	9035	3	3823	9	Y	3475	3475	1	-0-
04		12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	8584	3	3524	9	Y	3204	3204	1	-0-
*05		11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	8532	3	3435	9	Y	3123	3123	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (L)	STATUS (CODE)			CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12		83111 X	61742	-0-	-21369	-0-		61742 3				-0-
01		80879 X	58950	-0-	-21929	-0-		58950 3				-0-
02		48359 X	48359	-0-	-0-	-0-		48359 3				-0-
03		72447 X	52487	-0-	-19960	-0-		52487 3				-0-
04		65820 X	47688	-0-	-18132	-0-		47688 3				-0-
05		61752 X	54626	-0-	-7126	-0-		54626 3				-0-
GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702												
12		19840 X	16318	-0-	-3522	-0-		15442 3	876 9	Y	796	-0-
01		18042 X	13711	-0-	-4331	-0-		12908 3	803 9	Y	730	-0-
02		11720 X	11720	-0-	-0-	-0-		11041 3	679 9	Y	617	-0-
03		18042 X	11997	-0-	-6045	-0-		11302 3	695 9	Y	632	-0-
04		15780 X	11376	-0-	-4404	-0-		10739 3	637 9	Y	579	-0-
05		16306 X	11189	-0-	-5117	-0-		10589 3	600 9	Y	545	-0-
FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301												
12		51832 X	37035	-0-	-14797	-0-		33144 3	3891 9	Y	3537	-0-
01		48050 X	17380	-0-	-30670	-0-		15542 3	1838 9	Y	1671	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	-0-
03		0 W	32606	-0-	32606	32606		28210 3	4396 9	Y	3996	-0-
04		0 W	29567	-0-	29567	62173		26079 3	3488 9	Y	3171	-0-
*05		89050 X	26877	-0-	-62173	-0-		23888 3	2989 9	Y	2717	-0-
HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985												
12		76229 X	52506	-0-	-23723	-0-		45442 3	7064 9	Y	6422	-0-
01		73222 X	11935	-0-	-61287	-0-		10498 3	1437 9	Y	1306	-0-
02		12292 X	12292	-0-	-0-	-0-		10391 3	1901 9	Y	1728	-0-
03		54870 X	30153	-0-	-24717	-0-		25551 3	4602 9	Y	4184	-0-
04		53100 X	40573	-0-	-12527	-0-		34693 3	5880 9	Y	5345	-0-
05		52514 X	36922	-0-	-15592	-0-		31690 3	5232 9	Y	4756	-0-
HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230												
12		46283 X	27394	-0-	-18889	-0-		19825 3	7569 9	Y	6881	-0-
01		41726 X	23131	-0-	-18595	-0-		17251 3	5880 9	Y	5345	-0-
02		21463 X	21463	-0-	-0-	-0-		15652 3	5811 9	Y	5283	-0-
03		31298 X	31298	-0-	-0-	-0-		23539 3	7759 9	Y	7054	-0-
04		23550 X	21704	-0-	-1846	-0-		16032 3	5672 9	Y	5156	-0-
05		24335 X	22081	-0-	-2254	-0-		15032 3	7049 9	Y	6408	-0-
HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520												
12		52080 X	30513	-0-	-21567	-0-		22032 3	8481 9	Y	7710	-0-
01		47802 X	26691	-0-	-21111	-0-		19684 3	7007 9	Y	6370	-0-
02		23518 X	23518	-0-	-0-	-0-		17322 3	6196 9	Y	5633	-0-
03		0 W	21648	-0-	21648	21648		15871 3	5777 9	Y	5252	-0-
04		0 W	20447	-0-	20447	42095		15003 3	5444 9	Y	4949	-0-
*05		61060 X	18965	-0-	-42095	-0-		13906 3	5059 9	Y	4599	-0-
NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751												
12		13421 X	13421	-0-	-0-	-0-		11621 3	1800 9	Y	1636	-0-
01		21824 X	10858	-0-	-10966	-0-		9360 3	1498 9	Y	1362	-0-
02		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-		7434 3	1196 9	Y	1087	-0-
03		12865 X	8597	-0-	-4268	-0-		7410 3	1187 9	Y	1079	-0-
04		12450 X	8350	-0-	-4100	-0-		7175 3	1175 9	Y	1068	-0-
05		12865 X	8103	-0-	-4762	-0-		6978 3	1125 9	Y	1023	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
RIDLLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	0	W	29613	-0-	29613	389663	18005	3	11608	9	Y	10553	10553	1	-0-
01	0	W	29191	-0-	29191	418854	17744	3	11447	9	Y	10406	10406	1	-0-
02	0	W	27948	-0-	27948	446802	17412	3	10536	9	Y	9578	9578	1	-0-
03	0	W	30381	-0-	30381	477183	19198	3	11183	9	Y	10166	10166	1	-0-
04	0	W	25469	-0-	25469	502652	16241	3	9228	9	Y	8389	8389	1	-0-
05	0	W	23421	-0-	23421	526073	14970	3	8451	9	Y	7683	7683	1	-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551															
12	521666	X	27486	-0-	-494180	-0-	24570	3	2916	9	Y	2651	2651	1	-0-
01	44857	X	25126	-0-	-19731	-0-	22498	3	2628	9	Y	2389	2389	1	-0-
02	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	18000	3	2208	9	Y	2007	2007	1	-0-
03	31403	X	22906	-0-	-8497	-0-	20599	3	2307	9	Y	2097	2097	1	-0-
04	28920	X	19308	-0-	-9612	-0-	17394	3	1914	9	Y	1740	1740	1	-0-
05	27497	X	17641	-0-	-9856	-0-	15910	3	1731	9	Y	1574	1574	1	-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801															
12	60512	X	40432	-0-	-20080	-0-	35178	3	5254	9	Y	4776	4776	1	-0-
01	54746	X	36044	-0-	-18702	-0-	31312	3	4732	9	Y	4302	4302	1	-0-
02	29363	X	29363	-0-	-0-	-0-	25427	3	3936	9	Y	3578	3578	1	-0-
03	38223	X	31158	-0-	-7065	-0-	26932	3	4226	9	Y	3842	3842	1	-0-
04	36990	X	28340	-0-	-8650	-0-	24420	3	3920	9	Y	3564	3564	1	-0-
05	38223	X	28160	-0-	-10063	-0-	24037	3	4123	9	Y	3748	3748	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231															
12	62775	X	53585	-0-	-9190	-0-	37653	3	15932	9	Y	14484	14484	1	-0-
01	62775	X	52059	-0-	-10716	-0-	36612	3	15447	9	Y	14043	14043	1	-0-
02	45563	X	45563	-0-	-0-	-0-	32308	3	13255	9	Y	12050	12050	1	-0-
03	53599	X	41251	-0-	-12348	-0-	29134	3	12117	9	Y	11015	11015	1	-0-
04	51870	X	40686	-0-	-11184	-0-	28869	3	11817	9	Y	10743	10743	1	-0-
05	53599	X	42738	-0-	-10861	-0-	30590	3	12148	9	Y	11044	11044	1	-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051															
12	47430	X	26664	-0-	-20766	-0-	25611	3	1053	9	Y	957	957	1	-0-
01	41261	X	25023	-0-	-16238	-0-	23816	3	1207	9	Y	1097	1097	1	-0-
02	34468	X	20640	-0-	-13828	-0-	19836	3	804	9	Y	731	731	1	-0-
03	34658	X	21206	-0-	-13452	-0-	20304	3	902	9	Y	820	820	1	-0-
04	30180	X	18464	-0-	-11716	-0-	17714	3	750	9	Y	682	682	1	-0-
05	26660	X	17998	-0-	-8662	-0-	17180	3	818	9	Y	744	744	1	-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271															
12	73718	X	37721	-0-	-35997	-0-	37721	3			Y	-0-	-0-		-0-
01	73718	X	33145	-0-	-40573	-0-	33145	3			Y	-0-	-0-		-0-
02	55804	X	27074	-0-	-28730	-0-	27074	3			Y	-0-	-0-		-0-
03	0	W	27352	-0-	27352	27352	27352	3			Y	-0-	-0-		-0-
04	0	W	24596	-0-	24596	51948	24596	3			Y	-0-	-0-		-0-
*05	75745	X	23797	-0-	-51948	-0-	23797	3			Y	-0-	-0-		-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202															
12	76105	X	61162	-0-	-14943	-0-	52568	3	8594	9	Y	7813	7813	1	-0-
01	76105	X	56907	-0-	-19198	-0-	49018	3	7889	9	Y	7172	7172	1	-0-
02	68740	X	49572	-0-	-19168	-0-	42743	3	6829	9	Y	6208	6208	1	-0-
03	76105	X	51049	-0-	-25056	-0-	44157	3	6892	9	Y	6265	6265	1	-0-
04	69030	X	47438	-0-	-21592	-0-	41301	3	6137	9	Y	5579	5579	1	-0-
05	61163	X	45000	-0-	-16163	-0-	39340	3	5660	9	Y	5145	5145	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																
BOYD FAMILY TRUST 01																
WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013												TOTAL DEPTH	12945	PERF.13030	- 19191	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12		74369 X	59650	-0-	-14719	-0-	51489	3	8161	9	Y	7419	7419	1	-0-	
01		74369 X	51803	-0-	-22566	-0-	44636	3	7167	9	Y	6515	6515	1	-0-	
02		67172 X	43981	-0-	-23191	-0-	37896	3	6085	9	Y	5532	5532	1	-0-	
03		74369 X	44693	-0-	-29676	-0-	38732	3	5961	9	Y	5419	5419	1	-0-	
04		64710 X	40675	-0-	-24035	-0-	35465	3	5210	9	Y	4736	4736	1	-0-	
05		59644 X	38357	-0-	-21287	-0-	33582	3	4775	9	Y	4341	4341	1	-0-	

SCHEDEL 02												TOTAL DEPTH	13060	PERF.13300	- 18101	
12		58807 X	49709	-0-	-9098	-0-	35551	3	14158	9	Y	12871	12871	1	-0-	
01		58807 X	38374	-0-	-20433	-0-	26697	3	11677	9	Y	10615	10615	1	-0-	
02		51212 X	30374	-0-	-20838	-0-	20804	3	9570	9	Y	8700	8700	1	-0-	
03		49724 X	31445	-0-	-18279	-0-	21635	3	9810	9	Y	8918	8918	1	-0-	
04		48120 X	35687	-0-	-12433	-0-	25300	3	10387	9	Y	9443	9443	1	-0-	
05		49724 X	36554	-0-	-13170	-0-	26245	3	10309	9	Y	9372	9372	1	-0-	

HANDY 02												TOTAL DEPTH	13021	PERF.13265	- 18045	
12		20584 X	12048	-0-	-8536	-0-	8459	3	3589	9	Y	3263	3263	1	-0-	
01		18848 X	11377	-0-	-7471	-0-	7971	3	3406	9	Y	3096	3096	1	-0-	
02		14812 X	9452	-0-	-5360	-0-	6643	3	2809	9	Y	2554	2554	1	-0-	
03		0 W	9703	-0-	9703	-0-	6873	3	2830	9	Y	2573	2573	1	-0-	
04		0 W	8727	-0-	8727	-0-	18430	6099	3	2628	9	Y	2389	2389	1	-0-
05		0 W	8302	-0-	8302	-0-	26732	5832	3	2470	9	Y	2245	2245	1	-0-

FRANK MALEK 06												TOTAL DEPTH	12783	PERF.13130	- 19601	
12		88877 X	64877	-0-	-24000	-0-	57796	3	7081	9	Y	6437	6437	1	-0-	
01		84475 X	29012	-0-	-55463	-0-	25832	3	3180	9	Y	2891	2891	1	-0-	
02		72576 X	20846	-0-	-51730	-0-	18268	3	2578	9	Y	2344	2344	1	-0-	
03		72943 X	55096	-0-	-17847	-0-	48564	3	6532	9	Y	5938	5938	1	-0-	
04		64350 X	49710	-0-	-14640	-0-	44431	3	5279	9	Y	4799	4799	1	-0-	
05		64883 X	46291	-0-	-18592	-0-	41705	3	4586	9	Y	4169	4169	1	-0-	

SCHMIDT FAMILY 01												TOTAL DEPTH	12894	PERF.13190	- 18931	
12		47634 X	47634	-0-	-0-	-0-	44272	3	3362	9	N	3056	3056	1	-0-	
01		42754 X	42754	-0-	-0-	-0-	39703	3	3051	9	N	2774	2774	1	-0-	
02		56840 X	36909	-0-	-19931	-0-	34373	3	2536	9	N	2305	2305	1	-0-	
03		60481 X	38292	-0-	-22189	-0-	35585	3	2707	9	N	2461	2461	1	-0-	
04		48510 X	33186	-0-	-15324	-0-	30862	3	2324	9	N	2113	2113	1	-0-	
05		47647 X	32639	-0-	-15008	-0-	30363	3	2276	9	N	2069	2069	1	-0-	

LONG 01												TOTAL DEPTH	13469	PERF.13736	- 20057	
12		752611 X	56818	-0-	-695793	-0-	45969	3	10849	9	Y	9863	9863	1	-0-	
01		73346 X	53349	-0-	-19997	-0-	42534	3	10815	9	Y	9832	9832	1	-0-	
02		66248 X	50430	-0-	-15818	-0-	40732	3	9698	9	Y	8816	8816	1	-0-	
03		64697 X	49298	-0-	-15399	-0-	40265	3	9033	9	Y	8212	8212	1	-0-	
04		60060 X	50577	-0-	-9483	-0-	41622	3	8955	9	Y	8141	8141	1	-0-	
05		56823 X	47960	-0-	-8863	-0-	39533	3	8427	9	Y	7661	7661	1	-0-	

SCHULZ FAMILY 01												TOTAL DEPTH	13289	PERF.13195	- 18776	
12		47709 X	18320	-0-	-29389	-0-	17596	3	724	9	Y	658	658	1	-0-	
01		38316 X	13546	-0-	-24770	-0-	12953	3	593	9	Y	539	539	1	-0-	
02		28924 X	11962	-0-	-16962	-0-	11508	3	454	9	Y	413	413	1	-0-	
03		28582 X	13245	-0-	-15337	-0-	12768	3	477	9	Y	434	434	1	-0-	
04		20130 X	11398	-0-	-8732	-0-	10974	3	424	9	Y	385	385	1	-0-	
05		18321 X	9751	-0-	-8570	-0-	9413	3	338	9	Y	307	307	1	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		54746 X	32138	-0-	-22608	-0-	21498	3	10640	9	Y	9673	9673	1	-0-
01		51739 X	28820	-0-	-22919	-0-	19199	3	9621	9	Y	8746	8746	1	-0-
02		34888 X	24125	-0-	-10763	-0-	16234	3	7891	9	Y	7174	7174	1	-0-
03		0 W	25768	-0-	25768	25768	17244	3	8524	9	Y	7749	7749	1	-0-
04		0 W	24108	-0-	24108	49876	16181	3	7927	9	Y	7206	7206	1	-0-
*05		77419 X	27543	-0-	-49876	-0-	17708	3	9835	9	Y	8941	8941	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511															
12		51677 X	-0-	-0-	-51677	-0-					Y	-0-			-0-
01		51677 X	34626	-0-	-17051	-0-	27527	3	7099	9	Y	6454	6454	1	-0-
02		54961 X	54961	-0-	-0-	-0-	43926	3	11035	9	Y	10032	10032	1	-0-
03		63693 X	63693	-0-	-0-	-0-	51259	3	12434	9	Y	11304	11304	1	-0-
04		58479 X	58479	-0-	-0-	-0-	47275	3	11204	9	Y	10185	10185	1	-0-
*05		57952 X	57952	-0-	-0-	-0-	47053	3	10899	9	Y	9908	9908	1	-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488															
12		61935 X	61935	-0-	-0-	-0-	50508	3	11427	9	Y	10388	10388	1	-0-
01		90985 X	68249	-0-	-22736	-0-	56071	3	12178	9	Y	11071	11071	1	-0-
02		70392 X	56553	-0-	-13839	-0-	46357	3	10196	9	Y	9269	9269	1	-0-
03		72974 X	60084	-0-	-12890	-0-	49257	3	10827	9	Y	9843	9843	1	-0-
04		68370 X	58234	-0-	-10136	-0-	47796	3	10438	9	Y	9489	9489	1	-0-
05		68262 X	65133	-0-	-3129	-0-	53595	3	11538	9	Y	10489	10489	1	-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026															
12		104129 X	28523	-0-	-75606	-0-	27861	3	662	9	Y	602	602	1	-0-
01		35495 X	25542	-0-	-9953	-0-	24783	3	759	9	Y	690	690	1	-0-
02		28448 X	26681	-0-	-1767	-0-	26095	3	586	9	Y	533	533	1	-0-
03		29946 X	26201	-0-	-3745	-0-	25555	3	646	9	Y	587	587	1	-0-
04		27600 X	18825	-0-	-8775	-0-	18082	3	743	9	Y	675	675	1	-0-
05		29543 X	22088	-0-	-7455	-0-	21473	3	615	9	Y	559	559	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291															
12		58807 X	25065	-0-	-33742	-0-	17364	3	7701	9	Y	7001	7001	1	-0-
01		58807 X	20108	-0-	-38699	-0-	13786	3	6322	9	Y	5747	5747	1	-0-
02		53116 X	18227	-0-	-34889	-0-	13577	3	4650	9	Y	4227	4227	1	-0-
03		58807 X	18720	-0-	-40087	-0-	13466	3	5254	9	Y	4776	4776	1	-0-
04		18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	13027	3	5121	9	Y	4655	4655	1	-0-
05		25079 X	16461	-0-	-8618	-0-	11841	3	4620	9	Y	4200	4200	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050															
12		76973 X	58155	-0-	-18818	-0-	38861	3	19294	9	Y	17540	17540	1	-0-
01		76973 X	38104	-0-	-38869	-0-	26176	3	11928	9	Y	10844	10844	1	-0-
02		69524 X	39429	-0-	-30095	-0-	28220	3	11209	9	Y	10190	10190	1	-0-
03		42977 X	42977	-0-	-0-	-0-	30023	3	12954	9	Y	11776	11776	1	-0-
04		64410 X	44202	-0-	-20208	-0-	31633	3	12569	9	Y	11426	11426	1	-0-
05		58156 X	36991	-0-	-21165	-0-	26535	3	10456	9	Y	9505	9505	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350															
12		0 W	89856	-0-	89856	361938	70195	3	19661	9	N	17874	17874	1	-0-
01		441556 X	79618	-0-	-361938	-0-	60259	3	19359	9	N	17599	17599	1	-0-
02		70084 X	67648	-0-	-2436	-0-	51480	3	16168	9	N	14698	14698	1	-0-
03		77593 X	63101	-0-	-14492	-0-	47722	3	15379	9	N	13981	13981	1	-0-
04		75090 X	55162	-0-	-19928	-0-	42415	3	12747	9	N	11588	11588	1	-0-
05		77593 X	54627	-0-	-22966	-0-	42424	3	12203	9	N	11094	11094	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		97754 X	97754	-0-	-0-	-0-	76039	3	21715	9	N	19741	19741	1	-0-
01		86278 X	86278	-0-	-0-	-0-	66354	3	19924	9	N	18113	18113	1	-0-
02		76832 X	72951	-0-	-3881	-0-	55840	3	17111	9	N	15555	15555	1	-0-
03		85064 X	67486	-0-	-17578	-0-	51408	3	16078	9	N	14616	14616	1	-0-
04		82320 X	62002	-0-	-20318	-0-	47287	3	14715	9	N	13377	13377	1	-0-
05		85064 X	72092	-0-	-12972	-0-	56396	3	15696	9	N	14269	14269	1	-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301															
12		93620 X	63140	-0-	-30480	-0-	60713	3	2427	9	Y	2206	2206	1	-0-
01		93620 X	57727	-0-	-35893	-0-	55506	3	2221	9	Y	2019	2019	1	-0-
02		84560 X	48071	-0-	-36489	-0-	46208	3	1863	9	Y	1694	1694	1	-0-
03		74338 X	52018	-0-	-22320	-0-	50039	3	1979	9	Y	1799	1799	1	-0-
04		65250 X	44828	-0-	-20422	-0-	43249	3	1579	9	Y	1435	1435	1	-0-
05		63147 X	45995	-0-	-17152	-0-	44441	3	1554	9	Y	1413	1413	1	-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11675 - 18502															
12		0 Z	12334	-0-	12334	302954	10650	3	1684	9	Y	1531	1531	1	-0-
01		0 Z	13360	-0-	13360	316314	11719	3	1641	9	Y	1492	1492	1	-0-
02		0 Z	8785	-0-	8785	325099	7483	3	1302	9	Y	1184	1184	1	-0-
03		0 Z	9849	-0-	9849	334948	8343	3	1506	9	Y	1369	1369	1	-0-
04		342926 X	7978	-0-	-334948	-0-	6578	3	1400	9	Y	1273	1273	1	-0-
*05		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	7578	3	1502	9	Y	1365	1365	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478															
12		105744 X	105744	-0-	-0-	-0-	83025	3	22719	9	N	20654	20654	1	-0-
01		93391 X	93391	-0-	-0-	-0-	74273	3	19118	9	N	17380	17380	1	-0-
02		69927 X	69927	-0-	-0-	-0-	60469	3	9458	9	N	8598	8598	1	-0-
03		69513 X	69513	-0-	-0-	-0-	60797	3	8716	9	N	7924	7924	1	-0-
04		63390 X	52801	-0-	-10589	-0-	46733	3	6068	9	N	5516	5516	1	-0-
05		65503 X	52612	-0-	-12891	-0-	45011	3	7601	9	N	6910	6910	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576															
12		56079 X	34267	-0-	-21812	-0-	23811	3	10456	9	Y	9505	9505	1	-0-
01		56079 X	27369	-0-	-28710	-0-	19157	3	8212	9	Y	7465	7465	1	-0-
02		50652 X	23587	-0-	-27065	-0-	16671	3	6916	9	Y	6287	6287	1	-0-
03		56079 X	25079	-0-	-31000	-0-	17707	3	7372	9	Y	6702	6702	1	-0-
04		38880 X	23642	-0-	-15238	-0-	16848	3	6794	9	Y	6176	6176	1	-0-
05		34255 X	22471	-0-	-11784	-0-	16030	3	6441	9	Y	5855	5855	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018															
12		87482 X	27894	-0-	-59588	-0-	20650	3	7244	9	N	6585	6585	1	-0-
01		100768 X	100768	-0-	-0-	-0-	77954	3	22814	9	N	20740	20740	1	-0-
02		84041 X	84041	-0-	-0-	-0-	65458	3	18583	9	N	16894	16894	1	-0-
03		87482 X	80660	-0-	-6822	-0-	62878	3	17782	9	N	16165	16165	1	-0-
04		84660 X	71719	-0-	-12941	-0-	55725	3	15994	9	N	14540	14540	1	-0-
05		87482 X	66373	-0-	-21109	-0-	51400	3	14973	9	N	13612	13612	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651															
12		77739 X	77739	-0-	-0-	-0-	65014	3	12725	9	N	11568	11568	1	-0-
01		72850 X	58273	-0-	-14577	-0-	49020	3	9253	9	N	8412	8412	1	-0-
02		65800 X	20657	-0-	-45143	-0-	16959	3	3698	9	N	3362	3362	1	-0-
03		72850 X	34473	-0-	-38377	-0-	28168	3	6305	9	N	5732	5732	1	-0-
04		70500 X	49877	-0-	-20623	-0-	41288	3	8589	9	N	7808	7808	1	-0-
05		72850 X	51173	-0-	-21677	-0-	42418	3	8755	9	N	7959	7959	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
12		74819 X	74819	-0-	-0-	-0-		59780 3	15039 9	N	13672	13672 1		-0-
01		54147 X	54147	-0-	-0-	-0-		43238 3	10909 9	N	9917	9917 1		-0-
02		57336 X	57336	-0-	-0-	-0-		46428 3	10908 9	N	9916	9916 1		-0-
03		51987 X	41070	-0-	-10917	-0-		33419 3	7651 9	N	6955	6955 1		-0-
04		50310 X	31964	-0-	-18346	-0-		25527 3	6437 9	N	5852	5852 1		-0-
*05		54670 X	54670	-0-	-0-	-0-		44363 3	10307 9	N	9370	9370 1		-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928														
12		105662 X	105662	-0-	-0-	-0-		90877 3	14785 9	N	13441	13441 1		-0-
01		93983 X	93983	-0-	-0-	-0-		80909 3	13074 9	N	11885	11885 1		-0-
02		78703 X	78703	-0-	-0-	-0-		67650 3	11053 9	N	10048	10048 1		-0-
03		73841 X	73841	-0-	-0-	-0-		63431 3	10410 9	N	9464	9464 1		-0-
04		65580 X	24364	-0-	-41216	-0-		20999 3	3365 9	N	3059	3059 1		-0-
05		67766 X	57337	-0-	-10429	-0-		49014 3	8323 9	N	7566	7566 1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051														
12		82425 X	82425	-0-	-0-	-0-		56274 3	26151 9	N	23774	23774 1		-0-
01		75002 X	75002	-0-	-0-	-0-		51738 3	23264 9	N	21149	21149 1		-0-
02		57698 X	57698	-0-	-0-	-0-		39892 3	17806 9	N	16187	16187 1		-0-
03		61256 X	53642	-0-	-7614	-0-		37139 3	16503 9	N	15003	15003 1		-0-
04		47978 X	47978	-0-	-0-	-0-		33481 3	14497 9	N	13179	13179 1		-0-
05		61256 X	43478	-0-	-17778	-0-		30294 3	13184 9	N	11985	11985 1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423														
12		98045 X	98045	-0-	-0-	-0-		76538 3	21507 9	N	19552	19552 1		-0-
01		90614 X	90614	-0-	-0-	-0-		71313 3	19301 9	N	17546	17546 1		-0-
02		78792 X	77428	-0-	-1364	-0-		60957 3	16471 9	N	14974	14974 1		-0-
03		87234 X	75871	-0-	-11363	-0-		59759 3	16112 9	N	14647	14647 1		-0-
04		58073 X	58073	-0-	-0-	-0-		45476 3	12597 9	N	11452	11452 1		-0-
05		87234 X	66950	-0-	-20284	-0-		52427 3	14523 9	N	13203	13203 1		-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411														
12		96224 X	96224	-0-	-0-	-0-		67314 3	28910 9	N	26282	26282 1		-0-
01		87979 X	87979	-0-	-0-	-0-		62429 3	25550 9	N	23227	23227 1		-0-
02		67260 X	67260	-0-	-0-	-0-		47648 3	19612 9	N	17829	17829 1		-0-
03		68541 X	61564	-0-	-6977	-0-		44125 3	17439 9	N	15854	15854 1		-0-
04		52087 X	52087	-0-	-0-	-0-		37855 3	14232 9	N	12938	12938 1		-0-
05		68541 X	47336	-0-	-21205	-0-		34423 3	12913 9	N	11739	11739 1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676														
12		105721 X	105721	-0-	-0-	-0-		81988 3	23733 9	N	21575	21575 1		-0-
01		92743 X	92743	-0-	-0-	-0-		72008 3	20735 9	N	18850	18850 1		-0-
02		81564 X	70522	-0-	-11042	-0-		54375 3	16147 9	N	14679	14679 1		-0-
03		90303 X	77470	-0-	-12833	-0-		59757 3	17713 9	N	16103	16103 1		-0-
04		76453 X	76453	-0-	-0-	-0-		59214 3	17239 9	N	15672	15672 1		-0-
05		90303 X	81708	-0-	-8595	-0-		63589 3	18119 9	N	16472	16472 1		-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511														
12		85736 X	85736	-0-	-0-	-0-		52662 3	33074 9	N	30067	30067 1		-0-
01		79701 X	66643	-0-	-13058	-0-		40966 3	25677 9	N	23343	23343 1		-0-
02		71988 X	43385	-0-	-28603	-0-		26789 3	16596 9	N	15087	15087 1		-0-
03		79701 X	40378	-0-	-39323	-0-		24254 3	16124 9	N	14658	14658 1		-0-
04		34833 X	34833	-0-	-0-	-0-		21717 3	13116 9	N	11924	11924 1		-0-
05		79701 X	37195	-0-	-42506	-0-		23523 3	13672 9	N	12429	12429 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071															
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
12		219647 X	135989	-0-	-83658	-0-	111775	3	24214	9	N	22013	22013	1	-0-
01		120607 X	120607	-0-	-0-	-0-	99728	3	20879	9	N	18981	18981	1	-0-
02		108542 X	108542	-0-	-0-	-0-	90192	3	18350	9	N	16682	16682	1	-0-
03		107975 X	107975	-0-	-0-	-0-	89554	3	18421	9	N	16746	16746	1	-0-
04		100586 X	100586	-0-	-0-	-0-	83599	3	16987	9	N	15443	15443	1	-0-
*05		94079 X	94079	-0-	-0-	-0-	78030	3	16049	9	N	14590	14590	1	-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031															
12		98174 X	98174	-0-	-0-	-0-	66012	3	999	4	N	28330	28330	1	-0-
							31163	9							
01		96171 X	96171	-0-	-0-	-0-	65111	3	31060	9	N	28236	28236	1	-0-
02		67235 X	67235	-0-	-0-	-0-	45774	3	21461	9	N	19510	19510	1	-0-
03		102283 X	102283	-0-	-0-	-0-	72443	3	29840	9	N	27127	27127	1	-0-
04		96660 X	96660	-0-	-0-	-0-	68734	3	27926	9	N	25387	25387	1	-0-
*05		83984 X	83984	-0-	-0-	-0-	59606	3	24378	9	N	22162	22162	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302															
12		73512 X	73512	-0-	-0-	-0-	50826	3	22686	9	N	20624	20624	1	-0-
01		58404 X	58404	-0-	-2548	-0-	38247	3	17609	9	N	16008	16008	1	-0-
02		52752 X	43467	-0-	-9285	-0-	29608	3	13859	9	N	12599	12599	1	-0-
03		58404 X	42147	-0-	-16257	-0-	27878	3	14269	9	N	12972	12972	1	-0-
04		56520 X	49977	-0-	-6543	-0-	34106	3	15871	9	N	14428	14428	1	-0-
05		58404 X	53032	-0-	-5372	-0-	36939	3	16093	9	N	14630	14630	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563															
12		83319 X	83319	-0-	-0-	-0-	57081	3	26238	9	N	23853	23853	1	-0-
01		79719 X	79719	-0-	-0-	-0-	54616	3	25103	9	N	22821	22821	1	-0-
02		62719 X	62719	-0-	-0-	-0-	43913	3	18806	9	N	17096	17096	1	-0-
03		66495 X	59607	-0-	-6888	-0-	42753	3	16854	9	N	15322	15322	1	-0-
04		64350 X	57266	-0-	-7084	-0-	41011	3	16255	9	N	14777	14777	1	-0-
*05		56522 X	56522	-0-	-0-	-0-	40315	3	16207	9	N	14734	14734	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791															
12		86031 X	86031	-0-	-0-	-0-	58593	3	27438	9	N	24944	24944	1	-0-
01		72252 X	72252	-0-	-0-	-0-	49186	3	23066	9	N	20969	20969	1	-0-
02		54292 X	53898	-0-	-394	-0-	36136	3	17762	9	N	16147	16147	1	-0-
03		60109 X	46076	-0-	-14033	-0-	29795	3	16281	9	N	14801	14801	1	-0-
04		58170 X	33854	-0-	-24316	-0-	21501	3	12353	9	N	11230	11230	1	-0-
05		60109 X	27805	-0-	-32304	-0-	17366	3	10439	9	N	9490	9490	1	-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791															
12		0	100832	-0-	100832	100832	67401	3	1022	4	N	29463	29463	1	-0-
							32409	9							
01		214065 X	113233	-0-	-100832	-0-	76330	3	36903	9	N	33548	33548	1	-0-
02		92415 X	92415	-0-	-0-	-0-	62609	3	29806	9	N	27096	27096	1	-0-
03		96234 X	96234	-0-	-0-	-0-	66747	3	29487	9	N	26806	26806	1	-0-
04		91755 X	91755	-0-	-0-	-0-	64197	3	27558	9	N	25053	25053	1	-0-
*05		92463 X	92463	-0-	-0-	-0-	64867	3	27596	9	N	25087	25087	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12		0	102990	-0-	102990	151603	90990	3	12000	9	N	10909	10909	1		-0-
01		242712 X	91109	-0-	-151603	-0-	80792	3	10317	9	N	9379	9379	1		-0-
02		73245 X	73245	-0-	-0-	-0-	65032	3	8213	9	N	7466	7466	1		-0-
03		71696 X	71696	-0-	-0-	-0-	63836	3	7860	9	N	7145	7145	1		-0-
04		67890 X	62802	-0-	-5088	-0-	56141	3	6661	9	N	6055	6055	1		-0-
05		70153 X	56786	-0-	-13367	-0-	50883	3	5903	9	N	5366	5366	1		-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201																
12		0	100589	-0-	100589	185546	62151	3	38438	9	N	34944	34944	1		-0-
01		271640 X	86094	-0-	-185546	-0-	54388	3	31706	9	N	28824	28824	1		-0-
02		57204 X	52522	-0-	-4682	-0-	32786	3	19736	9	N	17942	17942	1		-0-
03		63333 X	54097	-0-	-9236	-0-	33804	3	20293	9	N	18448	18448	1		-0-
04		61290 X	42769	-0-	-18521	-0-	26400	3	16369	9	N	14881	14881	1		-0-
05		63333 X	53177	-0-	-10156	-0-	33439	3	19738	9	N	17944	17944	1		-0-

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231																
01		0	87094	-0-	87094	87094	59056	3	8692	4	N	17587	16436	1		1151
							19346	9								
02		0	84255	-0-	84255	171349	59902	3	7284	4	N	15517	16146	1		522
							17069	9								
03		246958 X	75609	-0-	-171349	-0-	53167	3	2685	4	N	17961	18483	1		-0-
							19757	9								
04		90450 X	67270	-0-	-23180	-0-	48179	3	19091	9	N	17355	17355	1		-0-
05		93465 X	62744	-0-	-30721	-0-	44972	3	17772	9	N	16156	16156	1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941																
12		0	64489	-0-	64489	64489	46766	3	2644	4	N	13708	12552	1		1156
							15079	9								
01		179420 X	114931	-0-	-64489	-0-	88422	3	7120	4	N	17626	18604	1		178
							19389	9								
02		99184 X	99184	-0-	-0-	-0-	75315	3	6480	4	N	15808	15986	1		-0-
							17389	9								
03		110824 X	110824	-0-	-0-	-0-	85099	3	1933	4	N	21629	21629	1		-0-
							23792	9								
04		111564 X	111564	-0-	-0-	-0-	87823	3	23741	9	N	21583	21583	1		-0-
*05		104211 X	104211	-0-	-0-	-0-	82098	3	22113	9	N	20103	20103	1		-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081																
12		0	97285	-0-	97285	156783	68299	3	28986	9	N	26351	26351	1		-0-
01		0	89045	-0-	89045	245828	64525	3	24520	9	N	22291	22291	1		-0-
02		311708 X	65880	-0-	-245828	-0-	47502	3	18378	9	N	16707	16707	1		-0-
03		83948 X	64186	-0-	-19762	-0-	46567	3	17619	9	N	16017	16017	1		-0-
04		81240 X	55871	-0-	-25369	-0-	40388	3	15483	9	N	14075	14075	1		-0-
05		83948 X	33147	-0-	-50801	-0-	24059	3	9088	9	N	8262	8262	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														
DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541														
M	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			
12	0	59143	-0-	59143	59143	42504	3	2822	4	N	12561	11119	1	1442
						13817	9							
01	161423 X	102280	-0-	-59143	-0-	78801	3	6760	4	N	15199	16526	1	115
						16719	9							
02	96778 X	96778	-0-	-0-	-0-	74821	3	5897	4	N	14600	14715	1	-0-
						16060	9							
03	92690 X	90338	-0-	-2352	-0-	70172	3	2018	4	N	16498	16498	1	-0-
						18148	9							
04	89700 X	73730	-0-	-15970	-0-	57715	3	16015	9	N	14559	14559	1	-0-
05	92690 X	64866	-0-	-27824	-0-	50681	3	14185	9	N	12895	12895	1	-0-
ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771														
12	0	93649	-0-	93649	93649	56295	3	773	4	N	33255	33255	1	-0-
						36581	9							
01	204780 X	111131	-0-	-93649	-0-	70563	3	40568	9	N	36880	36880	1	-0-
02	94546 X	94546	-0-	-0-	-0-	60753	3	33793	9	N	30721	30721	1	-0-
03	92914 X	92914	-0-	-0-	-0-	60262	3	32652	9	N	29684	29684	1	-0-
04	83012 X	83012	-0-	-0-	-0-	54217	3	28795	9	N	26177	26177	1	-0-
*05	83714 X	83714	-0-	-0-	-0-	55026	3	28688	9	N	26080	26080	1	-0-
SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	0	104362	-0-	104362	168945	75546	3	28816	9	N	26196	26196	1	-0-
01	0	69183	-0-	69183	238128	50127	3	19056	9	N	17324	17324	1	-0-
02	293634 X	55506	-0-	-238128	-0-	40180	3	15326	9	N	13933	13933	1	-0-
03	62441 X	62441	-0-	-0-	-0-	45426	3	17015	9	N	15468	15468	1	-0-
04	55900 X	55900	-0-	-0-	-0-	40851	3	15049	9	N	13681	13681	1	-0-
*05	57159 X	57159	-0-	-0-	-0-	41800	3	15359	9	N	13963	13963	1	-0-
SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	0	91423	-0-	91423	141385	64549	3	26874	9	N	24431	24431	1	-0-
01	0	72315	-0-	72315	213700	52050	3	20265	9	N	18423	18423	1	-0-
02	285134 X	71434	-0-	-213700	-0-	51315	3	20119	9	N	18290	18290	1	-0-
03	69449 X	69449	-0-	-0-	-0-	50033	3	19416	9	N	17651	17651	1	-0-
04	63468 X	63468	-0-	-0-	-0-	46036	3	17432	9	N	15847	15847	1	-0-
*05	66769 X	66769	-0-	-0-	-0-	48682	3	18087	9	N	16443	16443	1	-0-
MENSİK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766														
01	0	87293	-0-	87293	87293	58108	3	8710	4	N	18614	17805	1	809
						20475	9							
02	0	88499	-0-	88499	175792	58888	3	8240	4	N	19428	20117	1	120
						21371	9							
*03	263894 X	88102	-0-	-175792	-0-	59565	3	2960	4	N	23252	23372	1	-0-
						25577	9							
*04	84242 X	84242	-0-	-0-	-0-	58496	3	25746	9	N	23405	23405	1	-0-
05	84444 X	79547	-0-	-4897	-0-	55401	3	24146	9	N	21951	21951	1	-0-
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	0	76173	-0-	76173	76173	62342	3	13831	9	N	12574	12574	1	-0-
02	0	80408	-0-	80408	156581	67022	3	13386	9	N	12169	12169	1	-0-
*03	235656 X	79075	-0-	-156581	-0-	66443	3	12632	9	N	11484	11484	1	-0-
*04	76839 X	76839	-0-	-0-	-0-	65032	3	11807	9	N	10734	10734	1	-0-
*05	72840 X	72840	-0-	-0-	-0-	61985	3	10855	9	N	9868	9868	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13251 - 19431		
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		
*03	17999 X	17999	-0-	-0-	-0-	12715 3	686 4	N	4180	4180	1	-0-
						4598 9						
*04	118103 X	118103	-0-	-0-	-0-	87070 3	31033 9	N	28212	28212	1	-0-
*05	69081 X	69081	-0-	-0-	-0-	50638 3	18443 9	N	16766	16766	1	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 13015		PERF.13240 - 19341		
*03	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	15219 3	691 4	N	4272	4272	1	-0-
						4699 9						
*04	126796 X	126796	-0-	-0-	-0-	95745 3	31051 9	N	28228	28228	1	-0-
*05	86384 X	86384	-0-	-0-	-0-	65469 3	20915 9	N	19014	19014	1	-0-

MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 12991		PERF.13000 - 16881		
*03	30436 X	30436	-0-	-0-	-0-	19384 3	753 4	N	9363	9363	1	-0-
						10299 9						
*04	71733 X	71733	-0-	-0-	-0-	47122 3	24611 9	N	22374	22374	1	-0-
*05	57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	37009 3	20430 9	N	18573	18573	1	-0-

MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12994		PERF.13030 - 16981		
*03	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	11909 3	391 4	N	5542	5542	1	-0-
						6096 9						
*04	57834 X	57834	-0-	-0-	-0-	39202 3	18632 9	N	16938	16938	1	-0-
*05	28791 X	28791	-0-	-0-	-0-	19363 3	9428 9	N	8571	8571	1	-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 12744		PERF.13070 - 19461		
*03	80919 X	80919	-0-	-0-	-0-	67600 3	13319 9	N	12108	12108	1	-0-
04	88920 X	85443	-0-	-3477	-0-	72542 3	12901 9	N	11728	11728	1	-0-
05	91884 X	84462	-0-	-7422	-0-	72734 3	11728 9	N	10662	10662	1	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 13018		PERF.13230 - 19511		
*03	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	12930 3	444 4	N	3874	3706	1	168
						4261 9						
*04	115652 X	115652	-0-	-0-	-0-	86762 3	28890 9	N	26264	26432	1	-0-
*05	105109 X	105109	-0-	-0-	-0-	78588 3	26521 9	N	24110	24110	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 12669		PERF.12900 - 20581		
01	0	72748	-0-	72748	72748	56438 3	16310 9	N	14827	14827	1	-0-
02	0	76541	-0-	76541	149289	60314 3	16227 9	N	14752	14752	1	-0-
*03	232388 X	83099	-0-	-149289	-0-	65350 3	17749 9	N	16135	16135	1	-0-
*04	87683 X	87683	-0-	-0-	-0-	69810 3	17873 9	N	16248	16248	1	-0-
*05	90928 X	90928	-0-	-0-	-0-	72889 3	18039 9	N	16399	16399	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12975 - 20598		
01	0	64323	-0-	64323	64323	50754 3	13569 9	N	12335	12335	1	-0-
02	0	76593	-0-	76593	140916	60776 3	15817 9	N	14379	14379	1	-0-
*03	221551 X	80635	-0-	-140916	-0-	64638 3	15997 9	N	14543	14543	1	-0-
*04	85432 X	85432	-0-	-0-	-0-	68994 3	16438 9	N	14944	14944	1	-0-
*05	88806 X	88806	-0-	-0-	-0-	72090 3	16716 9	N	15196	15196	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
SABINE OIL & GAS LLC															
T BIRD UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 742142															
WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	256153	X	137017	-0-	-119136	-0-	1326	1	130973	2	Y	4289	4593	1	147
							4718	9							
01	256153	X	115606	-0-	-140547	-0-	1277	1	110682	2	Y	3315	3256	1	206
							3647	9							
02	231364	X	86017	-0-	-145347	-0-	1137	1	81896	2	Y	2713	2732	1	187
							2984	9							
03	70567	X	70567	-0-	-0-	-0-	1116	1	66858	2	Y	2357	2358	1	186
							2593	9							
04	133710	X	59920	-0-	-73790	-0-	1095	1	56545	2	Y	2073	2088	1	171
							2280	9							
05	137020	X	59689	-0-	-77331	-0-	1238	1	56443	2	Y	1825	1831	1	165
							2008	9							
T BIRD UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195															
12	275435	X	86403	-0-	-189032	-0-	1269	1	79505	2	Y	5117	5418	1	175
							5629	9							
01	275435	X	77609	-0-	-197826	-0-	1297	1	72148	2	Y	3785	3723	1	237
							4164	9							
02	248780	X	59486	-0-	-189294	-0-	1183	1	54924	2	Y	3072	3097	1	212
							3379	9							
03	275435	X	48227	-0-	-227208	-0-	1200	1	44002	2	Y	2750	2746	1	216
							3025	9							
04	90840	X	40867	-0-	-49973	-0-	1168	1	37117	2	Y	2347	2369	1	194
							2582	9							
05	86397	X	36683	-0-	-49714	-0-	1192	1	33166	2	Y	2114	2119	1	189
							2325	9							
KOZIELSKI UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195															
12	273513	X	154026	-0-	-119487	-0-	1011	1	144995	2	Y	7291	7594	1	252
							8020	9							
01	273513	X	109422	-0-	-164091	-0-	1039	1	102698	2	Y	5168	5183	1	237
							5685	9							
02	247044	X	83235	-0-	-163809	-0-	944	1	77964	2	Y	3934	3916	1	255
							4327	9							
03	273513	X	73727	-0-	-199786	-0-	1025	1	68961	2	Y	3401	3527	1	129
							3741	9							
04	60812	X	60812	-0-	-0-	-0-	1020	1	56642	2	Y	2864	2697	1	296
							3150	9							
05	154039	X	53939	-0-	-100100	-0-	1077	1	50225	2	Y	2397	2371	1	322
							2637	9							
KOZIELSKI UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021															
12	340163	X	186541	-0-	-153622	-0-	1205	1	172822	2	Y	11376	11847	1	388
							12514	9							
01	340163	X	122903	-0-	-217260	-0-	1156	1	114062	2	Y	6986	7055	1	319
							7685	9							
02	307244	X	98024	-0-	-209220	-0-	1095	1	90389	2	Y	5945	5885	1	379
							6540	9							
03	340163	X	90607	-0-	-249556	-0-	1244	1	83754	2	Y	5099	5288	1	190
							5609	9							
04	329190	X	72922	-0-	-256268	-0-	1207	1	66987	2	Y	4298	4049	1	439
							4728	9							
05	186527	X	58959	-0-	-127568	-0-	1153	1	53769	2	Y	3670	3622	1	487
							4037	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	293229	X	165517	-0-	-127712	-0-	1080	1	154925	2	Y	8647	8998	1	294
01	293229	X	114024	-0-	-179205	-0-	9512	9							
02	264852	X	82247	-0-	-182605	-0-	1084	1	106767	2	Y	5612	5650	1	256
03	293229	X	74496	-0-	-218733	-0-	6173	9							
04	283770	X	57804	-0-	-225966	-0-	925	1	76366	2	Y	4505	4471	1	290
05	165509	X	49997	-0-	-115512	-0-	4956	9							
							1028	1	69200	2	Y	3880	4023	1	147
							4268	9							
							959	1	53257	2	Y	3262	3074	1	335
							3588	9							
							987	1	46009	2	Y	2728	2700	1	363
							3001	9							

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

12	286068	X	162818	-0-	-123250	-0-	1075	1	154114	2	Y	6935	7226	1	237
01	286068	X	113485	-0-	-172583	-0-	7629	9							
02	258384	X	86206	-0-	-172178	-0-	1092	1	107564	2	Y	4390	4426	1	201
03	286068	X	76870	-0-	-209198	-0-	4829	9							
04	276840	X	61865	-0-	-214975	-0-	984	1	81239	2	Y	3621	3589	1	233
05	162812	X	57360	-0-	-105452	-0-	3983	9							
							1074	1	72321	2	Y	3159	3270	1	122
							3475	9							
							1044	1	57957	2	Y	2604	2454	1	272
							2864	9							
							1154	1	53804	2	Y	2184	2159	1	297
							2402	9							

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

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-
02	SHUT IN	5398	-0-	5398	5398		25	1	5037	2	Y	-0-			-0-
							336	4							
03	SHUT IN	185768	-0-	185768	191166		1021	1	174507	2	Y	9309	8778	1	257 2
04	SHUT IN	143757	-0-	143757	334923		10240	9							
05	SHUT IN	106452	-0-	106452	441375		980	1	135176	2	Y	6910	6904	1	62 2
							7601	9							
							1001	1	100216	2	Y	4759	4794	1	183
							5235	9							

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

02	0	6384	-0-	6384	6384		32	1	5957	2	Y	-0-			-0-
*03	186762	X	180378	-0-	-6384	-0-	395	4							
							974	1	166414	2	Y	11809	11133	1	327 2
							12990	9							
04	171990	X	130640	-0-	-41350	-0-	870	1	120060	2	Y	8827	8816	1	80 2
05	177723	X	116312	-0-	-61411	-0-	9710	9							
							1087	1	108918	2	Y	5734	5777	1	221
							6307	9							

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

02	0	10666	-0-	10666	10666		50	1	9953	2	Y	-0-			-0-
*03	217305	X	206639	-0-	-10666	-0-	663	4							
							1129	1	193059	2	Y	11319	10673	1	313 2
							12451	9							
04	197820	X	160793	-0-	-37027	-0-	1091	1	150503	2	Y	8363	8356	1	76 2
05	204414	X	94182	-0-	-110232	-0-	9199	9							
							862	1	86314	2	Y	6369	6403	1	246
							7006	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142								
BUCHHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 272594		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 13851 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SABLE ENVIRONMENTAL, LLC		742238								
TE KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265860		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437									
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 257602		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941			
12	14539 X	6860	-0-	-7679	-0-	6389 2	471 9	N	428	428 0	95
01	14539 X	14484	-0-	-55	-0-	12876 2	1608 9	N	1462	1462 0	95
02	DLQ G-10	18664	-0-	18664	18664	17897 2	767 9	N	697	697 0	95
03	DLQ G-10	18589	-0-	18589	37253	17376 2	1213 9	N	1103	1103 0	95
*04	53268 X	16015	-0-	-37253	-0-	15852 2	163 9	N	148	148 0	95
*05	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	13108 2	859 9	N	781	781 0	-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 257651		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

THIEME GAS UNIT 1		WELL #: 1A		RRCID -> 257844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: 1X		RRCID -> 258143		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500			
12	5363 X	2741	-0-	-2622	-0-	2523 3	218 9	N	198	205 1	385
01	5890 X	2927	-0-	-2963	-0-	2644 3	283 9	N	257		642
02	DLQ G-10	4120	-0-	4120	4120	3714 2	406 9	N	369	807 1	204
03	DLQ G-10	401	-0-	401	4521	370 2	31 9	N	28		232
04	6117 X	1596	-0-	-4521	-0-	1442 2	154 9	N	140	168 1	204
*05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5337 2	574 9	N	522	351 1	375

CARLYON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258598		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210			
12	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-		9
01	2015 X	1764	-0-	-251	-0-	1762 3	2 9	N	2		11
02	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	1417 2		N	-0-		11
03	DLQ G-10	832	-0-	832	2249	832 2		N	-0-		11
*04	3497 X	1248	-0-	-2249	-0-	1248 2		N	-0-		11
*05	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12		22088 X	22088	-0-	-0-	-0-	21290	3	798	9	N	725	936 1	443
01		11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	11208	3	790	9	N	718	734 1	427
02	DLQ	G-10	8969	-0-	8969	8969	8516	2	453	9	N	412	372 1	467
03	DLQ	G-10	6035	-0-	6035	15004	5586	2	449	9	N	408	539 1	336
04		20887 X	5883	-0-	-15004	-0-	5447	2	436	9	N	396	358 1	374
*05		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5483	2	397	9	N	361	352 1	383

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHESNUTT WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357														
12		26350 X	18843	-0-	-7507	-0-	17450	3	1393	9	N	1266	1266 1	565
01		23870 X	12790	-0-	-11080	-0-	11902	3	888	9	N	807	915 1	457
02	DLQ	G-10	3625	-0-	3625	3625	3395	2	230	9	N	209	176 1	490
03	DLQ	G-10	6444	-0-	6444	10069	5946	2	498	9	N	453	358 1	585
04		16853 X	6784	-0-	-10069	-0-	6241	2	543	9	N	494	536 1	543
*05		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	6967	2	545	9	N	495	532 1	506

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780														
12		15779 X	11966	-0-	-3813	-0-	10911	3	1055	9	N	959	955 1	461
01		14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	12915	3	1168	9	N	1062	1142 1	381
02	DLQ	G-10	25640	-0-	25640	25640	10826	2	13866	3	N	862	749 1	494
							948	9						
03	DLQ	G-10	23920	-0-	23920	49560	11397	2	11522	3	N	910	734 1	670
							1001	9						
04		74701 X	25141	-0-	-49560	-0-	12047	2	12008	3	N	987	896 1	761
							1086	9						
*05		22860 X	22860	-0-	-0-	-0-	9586	2	12589	3	N	623	880 1	504
							685	9						

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842														
12		18600 X	18271	-0-	-329	-0-	17625	3	279	4	N	334	195 1	552
							367	9						
01		17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	16802	3	392	4	N	324	186 1	690
							356	9						
02	DLQ	G-10	10519	-0-	10519	10519	9962	2	327	4	N	209	542 1	357
							230	9						
03	DLQ	G-10	13705	-0-	13705	24224	12938	2	349	4	N	380	424 1	313
							418	9						
04		38478 X	14254	-0-	-24224	-0-	13776	2	192	4	N	260	182 1	391
							286	9						
*05		12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	11759	2	131	4	N	233	356 1	268
							256	9						

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		17422 X	6855	-0-	-10567	-0-		5912	3	943	9	N	857	950	1		427	
01		12431 X	6433	-0-	-5998	-0-		5646	3	787	9	N	715	728	1		414	
02	DLQ	G-10	5054	-0-	5054	5054		4458	2	596	9	N	542	375	1		581	
03	DLQ	G-10	5959	-0-	5959	11013		5155	2	804	9	N	731	742	1		570	
04		17022 X	6009	-0-	-11013	-0-		5070	2	939	9	N	854	727	1		697	
*05		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-		5415	2	480	9	N	436	540	1		593	

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

12		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-		7820	3	512	9	N	465	559	1		531
01		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-		8184	3	494	9	N	449	577	1		403
02	DLQ	G-10	7219	-0-	7219	7219		6836	2	383	9	N	348	184	1		567
03	DLQ	G-10	7097	-0-	7097	14316		6656	2	441	9	N	401	568	1		400
04		21311 X	6995	-0-	-14316	-0-		6625	2	370	9	N	336	362	1		374
*05		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-		1877	2	114	9	N	104	180	1		298

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

12		16275 X	959	-0-	-15316	-0-		861	3	98	9	N	89				518
01		16275 X	6619	-0-	-9656	-0-		6069	3	550	9	N	500	575	1		443
02	DLQ	G-10	2785	-0-	2785	2785		2690	2	95	9	N	86				529
03	DLQ	G-10	2938	-0-	2938	5723		2796	2	142	9	N	129	183	1		475
04		8124 X	2401	-0-	-5723	-0-		2281	2	120	9	N	109	180	1		404
*05		25666 X	25666	-0-	-0-	-0-		23913	2	1753	9	N	1594	1610	1		388

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

12		11966 X	9982	-0-	-1984	-0-		9830	3	152	9	N	138	197	1		345
01		10943 X	10419	-0-	-524	-0-		10049	3	370	9	N	336	195	1		486
02	DLQ	G-10	9315	-0-	9315	9315		8994	2	321	9	N	292	189	1		589
03	DLQ	G-10	10027	-0-	10027	19342		9675	2	352	9	N	320	381	1		528
04		29544 X	10202	-0-	-19342	-0-		9872	2	330	9	N	300	367	1		461
*05		9551 X	9551	-0-	-0-	-0-		9250	2	301	9	N	274	358	1		377

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

12		15252 X	13314	-0-	-1938	-0-		12179	3	1135	9	N	1032	1032	0		284
01		12586 X	12497	-0-	-89	-0-		11874	3	623	9	N	566	566	0		284
02	DLQ	G-10	9380	-0-	9380	9380		9098	2	282	9	N	256	540	0		-0-
03	DLQ	G-10	11125	-0-	11125	20505		10601	2	524	9	N	476	476	0		-0-
*04		30437 X	9932	-0-	-20505	-0-		9851	2	981	9	N	892	643	0	163	86
*05		11164 X	11164	-0-	-0-	-0-		10553	2	611	9	N	555	675	0		-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

12		15237 X	15237	-0-	-0-	-0-		14918	3	26	4	N	266	385	1		262
01		21886 X	13988	-0-	-7898	-0-		13629	3	359	9	N	326	183	1		405
02	DLQ	G-10	10240	-0-	10240	10240		9824	2	96	4	N	291	362	1		334
03	DLQ	G-10	8295	-0-	8295	18535		7895	2	89	4	N	283	371	1		246
04		35416 X	16881	-0-	-18535	-0-		16097	2	156	4	N	571	356	1		461
05	0 W	13417	13417	-0-	13417	13417		12849	2	138	4	N	391	532	1		320

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) 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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3555	-0-	3555	3555	3555	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3555					N	-0-			-0-
04	27080 X	23525	-0-	-3555	-0-	23525	2			N	-0-			-0-
*05	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-			-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236														
12	16678 X	10270	-0-	-6408	-0-	9714	3	556	9	N	505	563	1	476
01	13423 X	12182	-0-	-1241	-0-	11486	3	696	9	N	633	760	1	349
02	DLQ G-10	8140	-0-	8140	8140	7669	2	471	9	N	428	365	1	412
03	DLQ G-10	7340	-0-	7340	15480	6864	2	476	9	N	433	359	1	486
04	25075 X	9595	-0-	-15480	-0-	9036	2	559	9	N	508	537	1	457
*05	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	6941	2	408	9	N	371	539	1	289

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836														
12	18135 X	10299	-0-	-7836	-0-	9261	3	1038	9	N	944	944	0	120
01	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	14700	3	1690	9	N	1536	1536	0	120
02	DLQ G-10	12869	-0-	12869	12869	12153	2	716	9	N	651	771	0	-0-
03	DLQ G-10	13845	-0-	13845	26714	12646	2	1199	9	N	1090	1090	0	-0-
04	39177 X	12463	-0-	-26714	-0-	11585	2	878	9	N	798	94	0	145
*05	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	11714	2	1131	9	N	1028	1028	0	145

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570														
12	14787 X	12660	-0-	-2127	-0-	11374	3	323	4	N	875	926	1	381
01	14787 X	13677	-0-	-1110	-0-	12168	3	363	4	N	1042	1114	1	309
02	DLQ G-10	10298	-0-	10298	10298	9160	2	288	4	N	773	728	1	354
03	DLQ G-10	2262	-0-	2262	12560	2122	2	44	4	N	87			441
04	12560 X	-0-	-0-	-12560	-0-	96				N	-0-			441
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	441			-0-

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700														
12	40858 X	31203	-0-	-9655	-0-	31203	3			N	-0-			25
01	37200 X	33960	-0-	-3240	-0-	31993	3	1967	9	N	1788	1788	0	25
02	DLQ G-10	60396	-0-	60396	60396	25476	2	33379	3	N	1401	1426	1	-0-
03	DLQ G-10	54602	-0-	54602	114998	26155	2	27137	3	N	1191	1191	0	-0-
04	177775 X	62777	-0-	-114998	-0-	33884	2	27834	3	N	963	963	1	-0-
*05	62318 X	62318	-0-	-0-	-0-	26052	2	34770	3	N	1360	1360	0	-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			333
01	238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			333
02	2450	2450	-0-	-0-	-0-	2281	3	169	9	N	154	179	1	308
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			308
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			308
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			308

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	9827 X	6409	-0-	-3418	-0-	6286	3	123	9	N	112	183	1	175
01	10168 X	8455	-0-	-1713	-0-	8305	3	150	9	N	136			311
02	DLQ G-10	7776	-0-	7776	7776	7681	2	95	9	N	86	189	1	208
03	DLQ G-10	6837	-0-	6837	14613	6720	2	117	9	N	106			314
04	22284 X	7671	-0-	-14613	-0-	7525	2	146	9	N	133	180	1	267
*05	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7798	2	101	9	N	92	180	1	179

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134														
12	5425 X	3511	-0-	-1914	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
01	4743 X	4643	-0-	-100	-0-	4643	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3058	-0-	3058	3058	3058	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4454	-0-	4454	7512	4454	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3651	-0-	3651	11163	3651	2			N	-0-			-0-
*05	14316 X	3153	-0-	-11163	-0-	3153	2			N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369														
12	51987 X	22966	-0-	-29021	-0-	22168	3	798	9	N	725	877	0	91
01	49104 X	13811	-0-	-35293	-0-	13598	3	213	9	N	194	194	0	91
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
03	DLQ G-10	14083	-0-	14083	14083	11707	2	2376	9	N	2160	2251	0	-0-
04	123521 X	109438	-0-	-14083	-0-	91454	2	17984	9	N	16349	16349	0	-0-
*05	92778 X	92778	-0-	-0-	-0-	76146	2	16632	9	N	15120	15120	0	-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610														
12	26930 X	26930	-0-	-0-	-0-	22636	3	4294	9	N	3904	3904	0	183
01	25699 X	19739	-0-	-5960	-0-	16980	3	2759	9	N	2508	2507	0	184
02	DLQ G-10	18429	-0-	18429	18429	16458	2	1971	9	N	1792	1792	0	184
03	DLQ G-10	21760	-0-	21760	40189	18852	2	2908	9	N	2644	2644	0	184
04	61001 X	20812	-0-	-40189	-0-	19203	2	1609	9	N	1463	328	0	242
*05	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	16351	2	2053	9	N	1866	1866	0	242

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550														
12	19034 X	10788	-0-	-8246	-0-	10551	3	237	9	N	215	215	0	150
01	18507 X	17231	-0-	-1276	-0-	16111	3	1120	9	N	1018	1018	0	150
02	DLQ G-10	14440	-0-	14440	14440	13609	3	831	9	N	755	755	0	150
03	DLQ G-10	15658	-0-	15658	30098	14770	2	888	9	N	807	807	0	150
*04	44999 X	14901	-0-	-30098	-0-	14184	2	717	9	N	652	436	0	103
*05	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	11636	2	471	9	N	428	428	0	103

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079														
12	17391 X	16897	-0-	-494	-0-	15862	3	1035	9	N	941	941	0	11
01	16244 X	14084	-0-	-2160	-0-	13060	3	1024	9	N	931	931	0	11
02	DLQ G-10	12523	-0-	12523	12523	11592	3	931	9	N	846	846	1	11
03	DLQ G-10	10893	-0-	10893	23416	10269	2	624	9	N	567	567	0	11
*04	35834 X	12418	-0-	-23416	-0-	11968	2	450	9	N	409	409	0	11
*05	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	12889	2	925	9	N	841	841	0	-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 #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761																	
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
12		17670 X	14520	-0-	-3150	-0-	-	13246	3	1274	9	N	1158	1158	0		14
01		14694 X	14682	-0-	-12	-0-	-	13721	3	961	9	N	874	874	0		14
02	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	1012		1012	3			N	-0-				14
03	DLQ	G-10	11417	-0-	11417	12429		10460	2	957	9	N	870	870	0		14
*04		15606 X	3177	-0-	-12429	-0-	-	2751	2	166	4	N	236	236	0		14
								260	9								
*05		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	-	4576	2	10	4	N	36				-0-
								40	9								

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787																	
12		66340 X	44782	-0-	-21558	-0-	-	38487	3	6295	9	N	5723	5702	0		128
01		61721 X	48350	-0-	-13371	-0-	-	43077	3	5273	9	N	4794	4794	0		128
02	DLQ	G-10	41233	-0-	41233	41233		38132	3	3101	9	N	2819	2813	0		134
03	DLQ	G-10	42812	-0-	42812	84045		38652	2	4160	9	N	3782	3916	0		-0-
04		108277 X	24232	-0-	-84045	-0-	-	23290	2	942	9	N	856	856	0		-0-
*05		39116 X	39116	-0-	-0-	-0-	-	35429	2	3687	9	N	3352	3352	0		-0-

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419																	
12		31961 X	23057	-0-	-8904	-0-	-	19745	3	3312	9	N	3011	3011	0		130
01		31465 X	22395	-0-	-9070	-0-	-	19063	3	3332	9	N	3029	3029	0		130
02	DLQ	G-10	18203	-0-	18203	18203		16310	2	1893	9	N	1721	1721	0		130
03	DLQ	G-10	18671	-0-	18671	36874		16119	2	2552	9	N	2320	2296	0		154
*04		51963 X	15089	-0-	-36874	-0-	-	14230	2	859	9	N	781	288	0	549 1	98
*05		14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	-	12783	2	1950	9	N	1773	1773	0		98

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269																	
12		36470 X	36470	-0-	-0-	-0-	-	36401	3	69	9	N	63	179	1		172
01		23157 X	16640	-0-	-6517	-0-	-	16562	3	78	9	N	71				243
02	DLQ	G-10	9481	-0-	9481	9481		9420	2	61	9	N	55				298
03	DLQ	G-10	15888	-0-	15888	25369		15845	2	43	9	N	39	180	1		157
04		40412 X	15043	-0-	-25369	-0-	-	14988	2	55	9	N	50				207
*05		15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	-	15181	2	67	9	N	61				268

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602																	
12		45384 X	25011	-0-	-20373	-0-	-	22958	3	2053	9	N	1866	1866	0		159
01		27776 X	22008	-0-	-5768	-0-	-	20768	3	1240	9	N	1127	1127	0		159
02	DLQ	G-10	20632	-0-	20632	20632		18433	3	2199	9	N	1999	1999	0		159
03	DLQ	G-10	4927	-0-	4927	25559		4480	2	447	9	N	406	406	0		159
*04		41701 X	16142	-0-	-25559	-0-	-	13732	2	2410	9	N	2191	2191	0		159
*05		18254 X	18254	-0-	-0-	-0-	-	15095	2	3159	9	N	2872	2872	0		-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367																	
12		71951 X	54714	-0-	-17237	-0-	-	51072	3	3642	9	N	3311	3311	0		232
01		63798 X	38129	-0-	-25669	-0-	-	36752	3	1377	9	N	1252	1252	0		232
02	DLQ	G-10	55156	-0-	55156	55156		49687	3	5469	9	N	4972	4972	0		232
03	DLQ	G-10	16945	-0-	16945	72101		14986	2	1959	9	N	1781	1781	0		232
*04		120539 X	48438	-0-	-72101	-0-	-	43123	2	493	4	N	4384	2050	0	2293 1	273
								4822	9								
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	4861	4861	0		-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 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		19173 X	19173	-0-	-0-	-0-	17808 3	1365 9		N	1241	1241 0		198
01		23563 X	23563	-0-	-0-	-0-	21953 3	1610 9		N	1464	1464 0		198
02	DLQ	G-10	7889	-0-	7889	7889	7297 2	592 9		N	538	538 0		198
03	DLQ	G-10	14021	-0-	14021	21910	12841 2	1180 9		N	1073	1073 0		198
*04		29099 X	7189	-0-	-21910	-0-	6914 2	275 9		N	250	250 0		198
*05		13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	11778 2	1495 9		N	1359	1359 0		95

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

12		20305 X	17876	-0-	-2429	-0-	16891 3	985 9		N	895	895 0		297
01		22103 X	19704	-0-	-2399	-0-	19082 3	622 9		N	565	611 0		251
02	DLQ	G-10	13964	-0-	13964	13964	12585 3	1379 9		N	1254	1254 0		251
03	DLQ	G-10	4431	-0-	4431	18395	4154 2	277 9		N	252	503 0		-0-
04		37441 X	19046	-0-	-18395	-0-	17152 2	231 4		N	1512	103 0	1214 1	195
*05		16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	14559 2	2251 9		N	2046	2046 0		195

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

12		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	9242 3	1895 9		N	1723	1723 0		25
01		10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	9201 3	1795 9		N	1632	1632 0		25
02	DLQ	G-10	10912	-0-	10912	10912	9161 2	1751 9		N	1592	1592 0		25
03	DLQ	G-10	12443	-0-	12443	23355	10816 2	1627 9		N	1479	1479 1		25
*04		31010 X	7655	-0-	-23355	-0-	7043 2	612 9		N	556	556 0		25
*05		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	9122 2	1583 9		N	1439	1439 0		-0-

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4405	-0-	4405	4405	4405 2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4405				N	-0-			-0-
04		49298 X	44893	-0-	-4405	-0-	44893 2			N	-0-			-0-
*05		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	12346 2			N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

12		24459 X	17029	-0-	-7430	-0-	16272 3	757 9		N	688	688 0		92
01		21235 X	18928	-0-	-2307	-0-	17521 3	1407 9		N	1279	1279 0		92
02	DLQ	G-10	16985	-0-	16985	16985	15925 2	1060 9		N	964	1056 0		-0-
03	DLQ	G-10	18309	-0-	18309	35294	17185 2	1124 9		N	1022	1022 0		-0-
04		53489 X	18195	-0-	-35294	-0-	17194 2	1001 9		N	910	402 0	358 1	150
*05		17314 X	17314	-0-	-0-	-0-	15938 2	1376 9		N	1251	1251 0		150

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

12		31775 X	19318	-0-	-12457	-0-	18039 3	1279 9		N	1163	1163 0		347
01		28396 X	24356	-0-	-4040	-0-	23221 3	1135 9		N	1032	1032 0		347
02	DLQ	G-10	18600	-0-	18600	18600	17201 2	1399 9		N	1272	1619 0		-0-
03	DLQ	G-10	3448	-0-	3448	22048	3117 2	331 9		N	301	301 0		-0-
04		22048 X	-0-	-0-	-22048	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208												
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
12		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3	N	-0-		16
01		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5936	3	N	20	22 9	36
02	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	1012	1012	2	N	-0-		36
03	DLQ	G-10	98	-0-	98	1110	98	2	N	-0-		36
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	1110			N	NO RPT		36
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	1110			N	NO RPT		36

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775												
12		11966 X	8559	-0-	-3407	-0-	8178	3	N	346	187 1	701
01		13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	13535	3	N	361	546 1	516
02	DLQ	G-10	11263	-0-	11263	11263	10978	2	N	259	186 1	589
03	DLQ	G-10	8932	-0-	8932	20195	8616	2	N	287	365 1	511
04		29204 X	9009	-0-	-20195	-0-	8715	2	N	267	359 1	419
*05		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	8774	2	N	264	360 1	323

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050												
12		59489 X	40598	-0-	-18891	-0-	37872	3	N	2478	2478 0	5
01		52638 X	39019	-0-	-13619	-0-	36293	3	N	2478	2478 0	5
02	DLQ	G-10	33068	-0-	33068	33068	30873	3	N	1995	1995 1	5
03	DLQ	G-10	31955	-0-	31955	65023	29909	2	N	1860	1860 0	5
04		98244 X	33221	-0-	-65023	-0-	31812	2	N	1281	1281 1	-0-
*05		38315 X	38315	-0-	-0-	-0-	36156	2	N	1963	1963 0	-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192												
12		35836 X	26891	-0-	-8945	-0-	22054	3	N	4397	4397 0	81
01		27621 X	24529	-0-	-3092	-0-	20302	3	N	3843	3843 0	81
02	DLQ	G-10	20638	-0-	20638	20638	17174	3	N	3149	3149 1	81
03	DLQ	G-10	20691	-0-	20691	41329	17423	2	N	2971	2971 0	81
04		61560 X	20231	-0-	-41329	-0-	18529	2	N	1547	1547 1	-0-
*05		22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	19739	2	N	2884	2884 0	-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578												
12		45880 X	31862	-0-	-14018	-0-	28096	3	N	3424	3424 0	128
01		38595 X	30433	-0-	-8162	-0-	26782	3	N	3319	3319 0	128
02	DLQ	G-10	54415	-0-	54415	54415	23604	2	N	1870	1998 0	-0-
							2057	9				
03	DLQ	G-10	51998	-0-	51998	106413	24011	2	N	2606	2606 0	-0-
							2867	9				
04		157685 X	51272	-0-	-106413	-0-	23952	2	N	1754	359 0	132
							1929	9				
*05		48404 X	48404	-0-	-0-	-0-	21047	2	N	2116	2116 0	132
							2328	9				

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844												
12		54777 X	42289	-0-	-12488	-0-	37863	3	N	4024	4024 0	215
01		47833 X	42350	-0-	-5483	-0-	38307	3	N	3675	3675 0	215
02	DLQ	G-10	33575	-0-	33575	33575	31211	2	N	2149	2149 0	215
03	DLQ	G-10	68	-0-	68	33643	62	2	N	5	5 0	215
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	33643			N	NO RPT		215
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	33643			N	NO RPT		215

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		15128 X	9657	-0-	-5471	-0-	8879	3	778	9	N	707	707	0		31
01		14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	13566	3	1049	9	N	954	954	0		31
02		DLQ G-10	7323	-0-	7323	7323	6775	3	548	9	N	498	498	0		31
03		DLQ G-10	15367	-0-	15367	22690	7636	2	7217	3	N	467	467	0		31
							514	9								
04		41893 X	19203	-0-	-22690	-0-	10180	2	8654	3	N	335	335	1		-0-
							369	9								
*05		19516 X	19516	-0-	-0-	-0-	8528	2	10446	3	N	493	493	0		-0-
							542	9								
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644																
12		60419 X	42593	-0-	-17826	-0-	40662	3	1931	9	N	1755	1755	0		188
01		52049 X	36937	-0-	-15112	-0-	35889	3	1048	9	N	953	953	0		188
02		DLQ G-10	35869	-0-	35869	35869	32965	2	2904	9	N	2640	2640	0		188
03		DLQ G-10	9642	-0-	9642	45511	8791	2	851	9	N	774	774	0		188
04		73002 X	27491	-0-	-45511	-0-	24300	2	214	4	N	2706	1275	0	1440 1	179
							2977	9								
*05		26342 X	26342	-0-	-0-	-0-	22838	2	3504	9	N	3185	3185	0		179
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536																
12		56699 X	41477	-0-	-15222	-0-	36425	3	5052	9	N	4593	4593	0		157
01		50654 X	37461	-0-	-13193	-0-	32906	3	4555	9	N	4141	4141	0		157
02		DLQ G-10	62684	-0-	62684	62684	25044	2	35329	3	N	2101	2258	0		-0-
							2311	9								
03		DLQ G-10	55579	-0-	55579	118263	25465	2	26653	3	N	3146	3146	0		-0-
							3461	9								
04		171094 X	52831	-0-	-118263	-0-	23753	2	26957	3	N	1928	377	0	1410 1	141
							2121	9								
*05		51156 X	51156	-0-	-0-	-0-	23465	2	24821	3	N	2609	2609	0		141
							2870	9								
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581																
12		26753 X	14161	-0-	-12592	-0-	13763	3	398	9	N	362	366	1		332
01		23343 X	16022	-0-	-7321	-0-	15458	3	564	9	N	513	547	1		298
02		DLQ G-10	7436	-0-	7436	7436	7072	2	364	9	N	331	179	1		450
03		DLQ G-10	14547	-0-	14547	21983	14077	2	470	9	N	427	550	1		327
04		34908 X	12925	-0-	-21983	-0-	12511	2	414	9	N	376	361	1		342
*05		13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	13471	2	463	9	N	421	355	1		408
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000																
12		16988 X	9802	-0-	-7186	-0-	9079	3	723	9	N	657	657	0		8
01		14012 X	9753	-0-	-4259	-0-	9115	3	638	9	N	580	580	0		8
02		DLQ G-10	6645	-0-	6645	6645	6236	2	409	9	N	372	372	1		8
03		DLQ G-10	5929	-0-	5929	12574	5547	2	382	9	N	347	347	0		8
04		20682 X	8108	-0-	-12574	-0-	7808	2	300	9	N	273	273	1		-0-
*05		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7168	2	442	9	N	402	402	0		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		33418 X	23635	-0-	-9783	-0-	20283	3	3352	9	N	3047	3047	0	45
01		29357 X	23606	-0-	-5751	-0-	20630	3	2976	9	N	2705	2705	0	45
02		DLQ G-10	24330	-0-	24330	24330	21935	3	2395	9	N	2177	2177	0	45
03		0 W	41328	-0-	41328	65658	15744	2	23364	3	N	2018	2018	0	45
							2220	9							
04		0 W	40075	-0-	40075	105733	21112	2	17681	3	N	1165	1165	1	-0-
							1282	9							
*05		146807 X	41074	-0-	-105733	-0-	17405	2	21664	3	N	1823	1823	0	-0-
							2005	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066															
12		75516 X	52054	-0-	-23462	-0-	48337	3	3717	9	N	3379	3379	0	16
01		68169 X	47546	-0-	-20623	-0-	44452	3	3094	9	N	2813	2813	0	16
02		DLQ G-10	40344	-0-	40344	40344	37328	2	3016	9	N	2742	2742	1	16
03		0 W	61870	-0-	61870	102214	57741	2	4129	9	N	3754	3754	0	16
04		0 W	55382	-0-	55382	157596	53358	2	2024	9	N	1840	1840	1	-0-
*05		209694 X	52098	-0-	-157596	-0-	49257	2	2841	9	N	2583	2583	0	-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609															
12		129363 X	124231	-0-	-5132	-0-	118230	3	6001	9	N	5455	5455	0	65
01		129363 X	57200	-0-	-72163	-0-	55382	3	1818	9	N	1653	1653	0	65
02		DLQ G-10	98926	-0-	98926	98926	90314	2	8612	9	N	7829	7829	0	65
03		DLQ G-10	48060	-0-	48060	146986	43247	2	4813	9	N	4375	4375	0	65
04		202254 X	55268	-0-	-146986	-0-	49491	2	5777	9	N	5252	5252	0	-0-
*05		41885 X	41885	-0-	-0-	-0-	35976	2	5909	9	N	5372	5372	0	-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119															
12		92755 X	92755	-0-	-0-	-0-	85498	3	7257	9	N	6597	6597	0	73
01		44361 X	44030	-0-	-331	-0-	41897	3	2133	9	N	1939	1939	0	73
02		DLQ G-10	54609	-0-	54609	54609	47210	2	7399	9	N	6726	6799	0	-0-
03		DLQ G-10	45764	-0-	45764	100373	39438	2	6326	9	N	5751	5751	0	-0-
04		130007 X	29634	-0-	-100373	-0-	25015	2	4619	9	N	4199	4199	0	-0-
*05		57170 X	57170	-0-	-0-	-0-	47794	2	9376	9	N	8524	8524	0	-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239															
12		67968 X	67968	-0-	-0-	-0-	62040	3	5928	9	N	5389	5389	0	202
01		33532 X	33532	-0-	-0-	-0-	31770	3	1762	9	N	1602	1602	0	202
02		DLQ G-10	43811	-0-	43811	43811	37359	2	6452	9	N	5865	6067	0	-0-
03		DLQ G-10	47000	-0-	47000	90811	39903	2	7097	9	N	6452	6452	0	-0-
04		105603 X	14792	-0-	-90811	-0-	12208	2	2584	9	N	2349	2349	0	-0-
*05		44517 X	44517	-0-	-0-	-0-	36756	2	7761	9	N	7055	7055	0	-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323															
12		91450 X	91450	-0-	-0-	-0-	78901	3	12549	9	N	11408	11408	0	-0-
01		84058 X	84058	-0-	-0-	-0-	73331	3	10727	9	N	9752	9752	0	-0-
02		DLQ G-10	70373	-0-	70373	70373	61958	2	8415	9	N	7650	7650	1	-0-
03		DLQ G-10	52608	-0-	52608	122981	46508	2	6100	9	N	5545	5545	0	-0-
04		159620 X	36639	-0-	-122981	-0-	34212	2	2427	9	N	2206	2206	1	-0-
*05		88314 X	88314	-0-	-0-	-0-	79529	2	8785	9	N	7986	7986	0	-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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		144522 X	73255	-0-	-71267	-0-	66849	3	6406	9	N	5824	5824	0	-0-
01		144522 X	62792	-0-	-81730	-0-	57461	3	5331	9	N	4846	4846	0	-0-
02		104356 X	49151	-0-	-55205	-0-	46236	3	2915	9	N	2650	2650	0	-0-
03		104749 X	48679	-0-	-56070	-0-	45186	2	3493	9	N	3175	3175	0	-0-
04		75360 X	NO RPT	-0-	-75360	-0-					N	NO RPT			-0-
05		25993 X	NO RPT	-0-	-25993	-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															
12		127100 X	101806	-0-	-25294	-0-	93868	3	7938	9	N	7216	7216	0	107
01		119908 X	80754	-0-	-39154	-0-	76938	3	3816	9	N	3469	3469	0	107
02		108304 X	79558	-0-	-28746	-0-	67044	2	12514	9	N	11376	9566	0	107
03		108810 X	43736	-0-	-65074	-0-	36524	2	7212	9	N	6556	5934	0	187
04		105300 X	52957	-0-	-52343	-0-	44632	2	8325	9	N	7568	7568	0	187
05		101804 X	64622	-0-	-37182	-0-	53863	2	10759	9	N	9781	9968	0	-0-

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340															
12		134633 X	114233	-0-	-20400	-0-	105643	3	8590	9	N	7809	7809	0	115
01		134540 X	88583	-0-	-45957	-0-	84440	3	4143	9	N	3766	3766	0	115
02		121520 X	81040	-0-	-40480	-0-	70355	2	10685	9	N	9714	9714	0	115
03		121582 X	47778	-0-	-73804	-0-	40694	2	7084	9	N	6440	6440	0	115
04		117570 X	56104	-0-	-61466	-0-	47539	2	8565	9	N	7786	7786	0	115
05		110632 X	70966	-0-	-39666	-0-	59049	2	11917	9	N	10834	10834	0	115

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274															
12		40779 X	40779	-0-	-0-	-0-	34073	2	6706	9	N	6096	6096	0	-0-
01		84940 X	36204	-0-	-48736	-0-	32403	2	3801	9	N	3455	3455	0	-0-
02		56728 X	39457	-0-	-17271	-0-	29157	2	10300	9	N	9364	9364	0	-0-
03		56234 X	12880	-0-	-43354	-0-	9574	2	3306	9	N	3005	3005	0	-0-
04		54420 X	NO RPT	-0-	-54420	-0-					N	NO RPT			-0-
05		48453 X	NO RPT	-0-	-48453	-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															
12		118420 X	74356	-0-	-44064	-0-	68572	3	5784	9	N	5258	5258	0	33
01		38311 X	38311	-0-	-0-	-0-	36647	3	1664	9	N	1513	1513	0	33
02		78568 X	35057	-0-	-43511	-0-	29853	2	5204	9	N	4731	4764	0	-0-
03		109895 X	41320	-0-	-68575	-0-	34929	2	6391	9	N	5810	5810	0	-0-
04		92640 X	22507	-0-	-70133	-0-	18686	2	3821	9	N	3474	3474	0	-0-
05		51220 X	40939	-0-	-10281	-0-	34030	2	6909	9	N	6281	6281	0	-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542															
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02		65548 X	NO RPT	-0-	-65548	-0-					N	NO RPT			-0-
*03		72571 X	NO RPT	-0-	-72571	-0-					N	NO RPT			-0-
*04		70230 X	NO RPT	-0-	-70230	-0-					N	NO RPT			-0-
*05		78275 X	NO RPT	-0-	-78275	-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															
12		118637 X	68010	-0-	-50627	-0-	62039	3	5971	9	N	5428	5428	0	-0-
01		118637 X	52246	-0-	-66391	-0-	49495	3	2751	9	N	2501	2501	0	-0-
02		107156 X	39841	-0-	-67315	-0-	34652	2	5189	9	N	4717	4717	0	-0-
03		115847 X	24406	-0-	-91441	-0-	20919	2	3487	9	N	3170	3170	0	-0-
04		90480 X	NO RPT	-0-	-90480	-0-					N	NO RPT			-0-
05		66410 X	NO RPT	-0-	-66410	-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	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
12	117428 X	-0-	-0-	-117428	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	117428 X	-0-	-0-	-117428	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	106064 X	-0-	-0-	-106064	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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																	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	78120 X	NO RPT	-0-	-78120	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	70560 X	NO RPT	-0-	-70560	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	78120 X	NO RPT	-0-	-78120	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	75600 X	NO RPT	-0-	-75600	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	70700 X	NO RPT	-0-	-70700	-0-	-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																	
12	119195 X	59964	-0-	-59231	-0-	-0-	58029	3	1935	9	N	1759	1759	0			-0-
01	119195 X	45895	-0-	-73300	-0-	-0-	44912	3	983	9	N	894	894	0			-0-
02	107660 X	36674	-0-	-70986	-0-	-0-	34597	3	2077	9	N	1888	1888	0			-0-
03	119195 X	22531	-0-	-96664	-0-	-0-	21172	2	1359	9	N	1235	1235	0			-0-
04	115350 X	NO RPT	-0-	-115350	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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																	
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	135036 X	NO RPT	-0-	-135036	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	130680 X	NO RPT	-0-	-130680	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	119753 X	NO RPT	-0-	-119753	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441																	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	138060 X	NO RPT	-0-	-138060	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF. N/A																	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13248 PERF. N/A																	
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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												
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	48477 X	NO RPT	-0-	-48477	-0-	-0-						-0-
04	111870 X	NO RPT	-0-	-111870	-0-	-0-						-0-
05	115599 X	NO RPT	-0-	-115599	-0-	-0-						-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	358019 X	NO RPT	-0-	-358019	-0-	-0-						-0-
*04	346470 X	NO RPT	-0-	-346470	-0-	-0-						-0-
*05	358019 X	NO RPT	-0-	-358019	-0-	-0-						-0-

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF. N/A												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	135253 X	NO RPT	-0-	-135253	-0-	-0-						-0-

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 13321 PERF. N/A												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF. N/A												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF. N/A												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SWAN LAKE (5900)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
SEALE, SAM D. III														
87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
003599														
WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE		

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

SWAN LAKE (6000)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
SEALE, SAM D.														
87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
003599														
WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990														

12	310 N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-	-0-		
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-	-0-		
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-		
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-		
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-		
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	-0-		

SWAN LAKE (6135)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
BROOKING-SEALE UNIT														
87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
003599														
WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124														

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

SWAN LAKE (6850)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
BROOKING, G.T.														
87479 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
003599														
WELL #: 37 RRCID -> 138635 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 6823 - 6840														

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

SWAN LAKE (7100)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
BROOKING, G. T.														
87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
003599														
WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072														

12	372 N	360	-0-	-12	-0-	129	2	231	9	Y	210	288	1	25
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	135	2	151	9	Y	137	111	1	51
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	121	2	176	9	Y	160	178	1	33
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	141	2	194	9	Y	176	159	1	50
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			50
*05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	151	2	210	9	Y	191	185	1	31

SWAN LAKE (7850)		87479 715		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
BROOKING, G. T.		WELL #: 46		RRCID -> 257925		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 9148		PERF. 7842 - 7868				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	19654 X	2726	-0-	-16928	-0-	784	1	1942	2	N	-0-			112
01	19654 X	137	-0-	-19517	-0-	41	1	96	2	N	-0-			112
02	DLQ G-10	3893	-0-	3893	3893	3893	2			N	-0-			112
03	DLQ G-10	17	-0-	17	3910	17	2			N	-0-			112
04	4311 X	401	-0-	-3910	-0-	401	2			N	-0-			112
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855		PERF. 13506 - 13781				
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2948	3	46	9	N	42			84
01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-			84
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3086	3	31	9	N	28			112
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3965	3	31	9	N	28			140
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4371	3	31	9	N	28			168
*05	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6809	3	52	9	N	47	169	1	46

GRANBERRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 224913		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 17000		PERF. 13861 - 17000				
12	341 X	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	3	N	-0-			39
01	341 X	183	-0-	-158	-0-	19	1	164	3	N	-0-			39
02	812 X	175	-0-	-637	-0-	13	1	162	3	N	-0-			39
03	899 X	176	-0-	-723	-0-	16	1	160	3	N	-0-			39
04	870 X	254	-0-	-616	-0-	26	1	228	3	N	-0-			39
05	310 X	173	-0-	-137	-0-	15	1	158	3	N	-0-			39

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580

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	EOM BALANCE
12	4309 X	4028	-0-	-281	-0-	272	1	3612	3	N	131	180	1	254	
						144	9								
01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	415	1	3646	3	N	86	181	1	159	
						95	9								
02	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	315	1	3822	3	N	195	163	1	191	
						215	9								
03	5549 X	4060	-0-	-1489	-0-	362	1	3551	3	N	134	179	1	146	
						147	9								
04	5370 X	3271	-0-	-2099	-0-	335	1	2884	3	N	47			193	
						52	9								
05	4805 X	3205	-0-	-1600	-0-	260	1	2831	3	N	104	186	1	111	
						114	9								

SWEET HOME (YEGUA 3868) 87587 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 KONVICKA WELL #: 1 RRCID -> 265970 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3907 - 3922

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

SWEET HOME (WILCOX UP) 87587 700 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 FITCH GU WELL #: 1 RRCID -> 264267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10152 - 10176

12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				132
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SWICKHEIMER (UPPER WILCOX) 87747 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 XTO ENERGY INC. 945936
 SWICKHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 179499 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 16570 PERF.14358 - 15114

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

12	2356 #	1611	-0-	-745	-0-	1609	2	2	9	N	2				126
01	2356 #	1810	-0-	-546	-0-	1807	2	3	9	N	3				129
02	1904 #	1490	-0-	-414	-0-	1478	2	12	9	N	11				140
03	2108 #	1606	-0-	-502	-0-	1603	2	3	9	N	3				143
04	1980 #	1585	-0-	-395	-0-	1582	2	3	9	N	3				146
05	1798 #	1741	-0-	-57	-0-	1740	2	1	9	N	1				147

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)		87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453												
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 216118		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 223777		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N		-0-		
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N		-0-		
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N		-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541						
WILBURN-RUTLEDGE UNIT		WELL #: 1												
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			27		
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			27		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
05	0 N	-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												
SOUTHERN STATES		WELL #: 1		RRCID -> 265526		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770						
12	27652 #	17856	-0-	-9796	-0-	17734	2	122	9	N	111	182	1	158
01	25048 #	13961	-0-	-11087	-0-	13823	2	138	9	N	125	187	1	96
02	9498 R	9498	-0-	-0-	-0-	9357	2	141	9	N	128			224
03	18941	14268	-0-	-4673	-0-	14180	2	88	9	N	80	173	1	131
04	18330	10494	-0-	-7836	-0-	10340	2	154	9	N	140	192	1	79
05	17856 #	10470	-0-	-7386	-0-	10391	2	79	9	N	72			151

T-C (5600)		87875 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 160794		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

TW (FRIO 5830)		88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC		172570												
SCHURCH, IRMA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152485		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TYL (WILCOX 9550)		88082 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
WOFFORD, C. J.		935452														
WOFFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187320		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
TYL (WILCOX 10,000)		88082 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
NICKEL		WELL #: 1		RRCID -> 175623		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10010 - 10024								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
DUKE RANCH -W-		WELL #: 1		RRCID -> 216602		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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 -G-				WELL #:	1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4884 - 4892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	1643 X	988	-0-	-655 B	-0-	931	1	57	2	N	-0-			16
01	1488 X	1373	-0-	-115 B	-0-	941	1	432	2	N	-0-			16
02	1236 X	1236	-0-	-0- B	-0-	849	1	387	2	N	-0-			16
03	1333 X	1256	-0-	-77 B	-0-	938	1	308	2	N	9			25
						10	9							
04	1468 X	1468	-0-	-0- B	-0-	916	1	552	2	N	-0-			25
*05	1377 X	1377	-0-	-0- B	-0-	952	1	416	2	N	8			33
						9	9							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
DUKE RANCH -M-				WELL #:	1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5034 - 5074		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
DUKE RANCH -10-				WELL #:	1	RRCID ->	257650	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF. 5008 - 5014		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -M-		WELL #: 2		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -S-		WELL #: 1		RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 5200)		88702 765		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
MARACHE		WELL #: 1		RRCID -> 233327		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5200 - 5206	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*12	0 %	345	-0-	345 B	3906	229 1	75 2	N	37
						41 9			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	3906			N	19
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	3906			N	10
*03	0 %	506	-0-	506 B	4412	452 1	21 2	N	30
						33 9			175 1
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	4412			N	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	4412			N	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10799 01/15/2013									

MARACHE UNIT		88702 765		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
MARACHE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254186		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5218 - 5230	
*12	0 %	706	-0-	706 B	12079	405 1	132 2	N	154
						169 9			174 1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	12079			N	160
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	12079			N	114
*03	0 %	700	-0-	700 B	12779	510 1	23 2	N	152
						167 9			160 1
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	12779			N	134
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	12779			N	54
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10800 09/15/2012									

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TELFERNER (2200)		//CONT.//		88732 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		//CONT.//		393345								
HEWITT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	203207	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2146 - 2150
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TELFERNER (4600)				88732 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345								
BUHLER		WELL #:		2	RRCID ->	180964	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	4390 - 4395
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TELFERNER, EAST (4400)				88733 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
FIMBEL		WELL #:		1	RRCID ->	203514	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	4478 - 4482
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TELFERNER, EAST (4400)		//CONT.//		88733 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345						
HEWITT "B"				WELL #: 9	RRCID -> 203660	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 4166	- 4172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-

TELFERNER, NORTH (1150)				88734 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030						
FIMBLE, EDWIN C.				WELL #: 1	RRCID -> 211146	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 1151	- 1154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		868 N	403	-0-	-465	-0-	403 2			-0-
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			-0-
02		476 N	270	-0-	-206	-0-	270 2			-0-
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			-0-
04		300 N	251	-0-	-49	-0-	251 2			-0-
*05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			-0-
04		510 N	274	-0-	-236	-0-	274 2			-0-
*05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			-0-

TELFERNER, NORTH (2050)				88734 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345						
BUHLER "B"				WELL #: 1	RRCID -> 242928	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 4798	PERF. 2239	- 2241	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)			88734 664 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA								
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030														
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE			WELL #:	7	RRCID ->	227350	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4551	PERF. 3245 - 3252						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-			-0-					
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-					
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-					
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-					
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			-0-					
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-					
TEN-TEN (FRIO 3600)			88771 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE								
DURANGO RESOURCES CORP.			235945														
WICKER, E. H.			WELL #:	1	RRCID ->	172086	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3704 - 3712						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	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						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	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						
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-					
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-			-0-					
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	1	N	-0-			-0-					
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-			-0-					
04	270 N	57	-0-	-213	-0-	57	1	N	-0-			-0-					
05	279 N	54	-0-	-225	-0-	54	1	N	-0-			-0-					
TERRELL POINT (3600)			88880 260 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC			833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D"			WELL #:	D 6	RRCID ->	097113	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 3609 - 3617						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	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			
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
TERRELL, ETTA, -A-		WELL #: 5		RRCID -> 004307		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3931 - 3936	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		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	
12		3131 #	2709	-0-	-422	-0-	2707 2	2 9	N	2	39
01		3660 R	3660	-0-	-0-	-0-	3659 2	1 9	N	1	40
02		2955 R	2955	-0-	-0-	-0-	2954 2	1 9	N	1	41
03		3435 R	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2		N	-0-	41
04		3540 #	3087	-0-	-453	-0-	3086 2	1 9	N	1	42
05		3658 #	2864	-0-	-794	-0-	2864 2		N	-0-	42
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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TERRYVILLE (4800)																
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.																
WILLIAMS																
88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
606055																
WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200)																
AMPAK OIL COMPANY																
WERLAND																
88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
020463																
WELL #: 1 RRCID -> 132581 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5182 - 5186																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.																
KUESTER																
186835																
WELL #: 1 RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284																
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/04/2012																

TEXAM (COLE)																
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.																
SWANSON ET AL																
89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																
625625																
WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE, D.W.																
WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAM (QUEEN CITY)																
WEEK-END OIL COMPANY																
REAGAN, L. A.																
89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK																
905005																
WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMS, JIM		784151								
HINES, E. A.		WELL #:	1	RRCID ->	141080	COMPL. DATE	10/19/1991	TOTAL DEPTH	10005	PERF. 7659 - 7667
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXANA (5350)		89084 290		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
PEGASUS OPERATING, INC.		650621								
CLEMMENT, G. S.		WELL #:	5 D	RRCID ->	053107	COMPL. DATE	06/14/1972	TOTAL DEPTH	6704	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXANA (5500, LOWER)		89084 348		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PEGASUS OPERATING, INC.		650621								
CLEMMENTS, G. S.		WELL #:	9	RRCID ->	148054	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 5558 - 5562
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXANA (6300)		89084 551		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
COOK, LEO D.		174335								
CLEMMENT, G. S.		WELL #:	5 H	RRCID ->	053663	COMPL. DATE	03/10/1972	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 6308 - 6320
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3258 2	44 9	N	40		80
01	2976 X	1526	-0-	-1450	-0-	1419 2	107 9	N	97	169 1	8
02	2912 X	2573	-0-	-339	-0-	2551 2	22 9	N	20		28
03	3317 X	2630	-0-	-687	-0-	2612 2	18 9	N	16		44
04	3210 X	2460	-0-	-750	-0-	2409 2	51 9	N	46		90
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT		90

W.A.M. ENERGY 888055
 CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXANA (6550)		89084 754 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON					
MCDANIEL, D. L. SIMONS, M. K.		545375				WELL #: 3 F RRCID -> 034783				COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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 CLEMMENT, ROWENA		138785				WELL #: 1 RRCID -> 032184				COMPL. DATE 12/15/1963 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6581 - 6584					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175)		89086 095 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON					
JL RESOURCES, LLC WESTHOFF RANCH		427640				WELL #: 1 RRCID -> 269677				COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	26815	20034	-0-	-6781	-0-	900	1	19031	3	N	94				249
01	23932 #	19405	-0-	-4527	-0-	103	9	930	1	N	91	167	1		173
02	DLQ G-10	16955	-0-	16955	16955	100	9	840	1	N	85				258
03	DLQ G-10	18139	-0-	18139	35094	94	9	930	1	N	91				349
04	DLQ G-10	19003	-0-	19003	54097	100	9	900	1	N	88	180	1		257
*05	19421	19421	-0-	-0-	54097	97	9	920	1	N	79				336
						87	9								

TEXANA, N. (FRIO 6240)		89086 105 ASSOCIATED				49B				CNTY: JACKSON					
HARPER-SMITH & ASSOCIATES, INC. VANCE, JOHN T.		358750				WELL #: 2 T RRCID -> 038624				COMPL. DATE 02/23/1966 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6234 - 6239					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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. FRANKLIN-VANCE UNIT		570411				WELL #: 1 RRCID -> 149069				COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
05	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						
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
05	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 #:		RRCID -> 034930		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850)		89086 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534												
MENEFFEE		WELL #:		RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 #:		RRCID -> 262870		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324						
12	9672 #	6393	-0-	-3279	-0-	465	1	5928	2	N	-0-			107
01	7254 #	3717	-0-	-3537	-0-	3625	2	92	9	N	84			191
02	4216 R	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-			191
03	6821 R	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-			191
04	6848 R	6848	-0-	-0-	-0-	450	1	6398	2	N	-0-			191
05	6386 #	1521	-0-	-4865	-0-	465	1	1056	2	N	-0-			191

THE RAPTURE (DELTA)		89249 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
HUNT OIL COMPANY		416330												
BORCHERS A19		WELL #:		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276						
12	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	-0-			33
01	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-			33
02	1120 X	346	-0-	-774 B	-0-	30	1	316	3	N	-0-			33
03	434 X	205	-0-	-229 B	-0-	19	1	186	3	N	-0-			33
04	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			33
05	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			33

BORCHERS A114		89249 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #:		1		RRCID -> 232468		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938						
12	3379 X	3277	-0-	-102 B	-0-	552	1	2725	3	N	-0-			4
01	3410 X	3105	-0-	-305 B	-0-	668	1	2437	3	N	-0-			4
02	3248 X	3093	-0-	-155 B	-0-	265	1	2828	3	N	-0-			4
03	3596 X	3442	-0-	-154 B	-0-	311	1	3131	3	N	-0-			4
04	3480 X	2956	-0-	-524 B	-0-	270	1	2686	3	N	-0-			4
05	3410 X	2191	-0-	-1219 B	-0-	396	1	1795	3	N	-0-			4

THE RAPTURE (DELTA) //CONT.// 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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

12	2449	X	526	-0-	-1923		-0-	526	2		N	-0-			-0-
01	2449	X	318	-0-	-2131		-0-	318	2		N	-0-			-0-
02	2212	X	418	-0-	-1794		-0-	418	2		N	-0-			-0-
03	2449	X	312	-0-	-2137		-0-	312	2		N	-0-			-0-
04	1140	X	494	-0-	-646		-0-	494	2		N	-0-			-0-
*05	527	X	297	-0-	-230		-0-	297	2		N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

12	5580	X	5527	-0-	-53		-0-	617	1	4910	2	N	-0-		-0-
01	5580	X	3838	-0-	-1742		-0-	415	1	3423	2	N	-0-		-0-
02	4755	X	4755	-0-	-0-		-0-	529	1	4226	2	N	-0-		-0-
03	5642	X	5388	-0-	-254		-0-	605	1	4783	2	N	-0-		-0-
04	5400	X	4841	-0-	-559		-0-	550	1	4291	2	N	-0-		-0-
05	5518	X	5085	-0-	-433		-0-	576	1	4509	2	N	-0-		-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

12	2759	N	2436	-0-	-323		-0-	272	1	2164	2	N	-0-		-0-
01	3100	N	4480	-0-	1380		1380	484	1	3996	2	N	-0-		-0-
02	2800	N	2484	-0-	-316		1064	276	1	2208	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	2516	-0-	-584		480	282	1	2234	2	N	-0-		-0-
04	3384	X	2904	-0-	-480		-0-	320	1	2584	2	N	-0-		-0-
05	3100	X	2660	-0-	-440		-0-	301	1	2359	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	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
12		6448 X	4063	-0-	-2385	-0-	376	1	3653	3	Y	31		241
							34	9						
01		6138 X	4363	-0-	-1775	-0-	268	1	4084	3	Y	10		251
							11	9						
02	DLQ	G-10	3890	-0-	3890	3890	280	1	3607	3	Y	3		254
							3	9						
03	DLQ	G-10	3888	-0-	3888	7778	19	1	3793	3	Y	69		323
							76	9						
04		10092 X	2314	-0-	-7778	-0-	18	1	2244	3	Y	47	174 1	196
							52	9						
05		4371 X	2469	-0-	-1902	-0-	36	1	2432	3	Y	1		197
							1	9						

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 12996

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

12	15128 #	1607	-0-	-13521	-0-	150	1	1457	3	Y	-0-			45
01	19448 R	19448	-0-	-0-	-0-	1199	1	18248	3	Y	1			46
						1	9							
02	DLQ	G-10	15532	-0-	15532	15532	1119	1	14412	3	Y	1		47
							1	9						
03	DLQ	G-10	13943	-0-	13943	29475	70	1	13873	3	Y	-0-		47
04	12700	12700	-0-	-0-	-0-	29475	100	1	12557	3	Y	39		86
							43	9						
05	6696	1742	-0-	-4954	24521	25	1	1717	3	Y	-0-			86

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

12	16461 X	12366	-0-	-4095	-0-	1154	1	11212	3	Y	-0-			-0-
01	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	824	1	12543	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	10680	-0-	10680	10680	769	1	9911	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	10444	-0-	10444	21124	53	1	10391	3	Y	-0-		-0-
04	24660 X	3536	-0-	-21124	-0-	-0-	28	1	3508	3	Y	-0-		-0-
05	13361 X	3252	-0-	-10109	-0-	-0-	47	1	3205	3	Y	-0-		-0-

THE RAPTURE (12700 SAND)		//CONT.//		89249 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JACOBS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	214498	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	14517	PERF.	12986 - 13632
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
12	4960 X	4021	-0-	-939	-0-	375 1	3646 3	Y	-0-			3
01	4960 X	2419	-0-	-2541	-0-	149 1	2270 3	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	168 1	2169 3	Y	-0-			3
03	DLQ G-10	2471	-0-	2471	4808	12 1	2459 3	Y	-0-			3
04	4892 X	84	-0-	-4808	-0-	1 1	77 3	Y	5			8
						6 9						
05	4030 X	3028	-0-	-1002	-0-	44 1	2984 3	Y	-0-			8

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
12	434 X	66	-0-	-368 B	-4901	66 2		N	-0-			121
01	434 X	43	-0-	-391 B	-4901	43 2		N	-0-			121
02	392 X	130	-0-	-262 B	-4901	127 2	3 9	N	3			124
03	217 X	192	-0-	-25 B	-4901	192 2		N	-0-			124
04	120 X	613	-0-	493 B	-4408	510 2	103 9	N	94			218
05	155 X	508	-0-	353 B	-4055	462 2	46 9	N	42	129 1		131

CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	218491	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	9030 - 9068
12	0 X	2	-0-	2 B	-880	2 2		N	-0-			44
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-880			N	-0-			44
02	28 X	-0-	-0-	-28 B	-880			N	-0-			44
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-880			N	-0-			44
04	2 X	75	-0-	73 B	-807	75 2		N	-0-			44
05	2 X	116	-0-	114 B	-693	36 2	80 9	N	73	58 1		59

MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MARTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220079	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9579 - 9594
12	186 X	100	-0-	-86 B	-0-	4 1	96 2	N	-0-			-0-
01	186 X	60	-0-	-126 B	-0-	3 1	57 2	N	-0-			-0-
02	168 X	89	-0-	-79 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
03	93 X	93	-0-	-0- B	-0-	5 1	88 2	N	-0-			-0-
04	103 X	103	-0-	-0- B	-0-	5 1	98 2	N	-0-			-0-
*05	93 X	73	-0-	-20 B	-0-	4 1	69 2	N	-0-			-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539								
ALGEA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212589	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9564 - 9580
12	7409 X	6751	-0-	-658 B	-0-	259 1	6457 2	N	32			116
						35 9						
01	7409 X	4653	-0-	-2756 B	-0-	175 1	4478 2	N	-0-			116
02	6692 X	4114	-0-	-2578 B	-0-	146 1	3968 2	N	-0-			116
03	7409 X	3964	-0-	-3445 B	-0-	181 1	3783 2	N	-0-			116
04	7170 X	3404	-0-	-3766 B	-0-	112 1	3252 2	N	36			152
						40 9						
05	6758 X	2509	-0-	-4249 B	-0-	112 1	2353 2	N	40	180 1		12
						44 9						

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

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
12		6147 X	6147	-0-	-0- B	-0-	1190 1	4879 2	N	71			107
							78 9						
01		5890 X	5305	-0-	-585 B	-0-	1190 1	3988 2	N	115	177 1		45
							127 9						
02		5320 X	5097	-0-	-223 B	-0-	1075 1	3972 2	N	45			90
							50 9						
03		6138 X	5248	-0-	-890 B	-0-	1190 1	3879 2	N	163	179 1		74
							179 9						
04		5940 X	5119	-0-	-821 B	-0-	1152 1	3813 2	N	140			214
							154 9						
05		6138 X	5631	-0-	-507 B	-0-	1190 1	4311 2	N	118	176 1		156
							130 9						

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

12		31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	2 1	19 3	N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-			-0-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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			
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JTB OIL COMPANY, INC.			448043		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT								
HOTZ, VAL			WELL #:		1		RRCID ->		158280		COMPL. DATE		02/14/1996		TOTAL DEPTH	9200	PERF.	4850 - 4858
*08		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			
09		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	1			N	-0-			30			
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			N	-0-			30			
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			30			
12		1170 N	57	-0-	-1113	-0-	57	1			N	-0-			30			
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-			30			
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-			30			
03		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			36	1	N	-0-			30			
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			30			
05		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			30			
		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30			

THOMASTON (YEGUA 4900)			89509 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
JTB OIL COMPANY, INC.			448043												
HOTZ, VAL GAS UNIT #1			WELL #:	3	RRCID ->	124421	COMPL. DATE	04/08/1987	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	4924 - 4931			
*08		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
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	862	1	3	9	N	3			115
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	762	1	3	9	N	3			118
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	499	1	2	9	N	2			120
12		1350 N	508	-0-	-842	-0-	506	1	2	9	N	2			122
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-			122
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-			122
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	732	1	2	9	N	2			124
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	613	1	1	9	N	1			125
05		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			125
		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

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			
12	01	02	03	04	05										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
12	01	02	03	04	05										
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297 3		N	-0-			-0-
01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 3		N	-0-			-0-
02	4872 X	4677	-0-	-195	-0-	4677 3		N	-0-			-0-
03	5394 X	5275	-0-	-119	-0-	5275 3		N	-0-			-0-
04	5220 X	4750	-0-	-470	-0-	4750 3		N	-0-			-0-
*05	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 3		N	-0-			-0-

SCHULZ		WELL #: 3H		RRCID -> 169011		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064				
12	992 X	877	-0-	-115	-0-	877 3		N	-0-			-0-
01	1829 X	903	-0-	-926	-0-	903 3		N	-0-			-0-
02	1652 X	591	-0-	-1061	-0-	591 3		N	-0-			-0-
03	1829 X	198	-0-	-1631	-0-	198 3		N	-0-			-0-
04	870 X	112	-0-	-758	-0-	112 3		N	-0-			-0-
05	899 X	207	-0-	-692	-0-	207 3		N	-0-			-0-

SCHULZ, H.		WELL #: 4H		RRCID -> 172420		COMPL. DATE 12/24/1998		TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340				
12	4867 X	3778	-0-	-1089	-0-	3778 3		N	-0-			-0-
01	4867 X	2943	-0-	-1924	-0-	2943 3		N	-0-			-0-
02	4620 X	2326	-0-	-2294	-0-	2326 3		N	-0-			-0-
03	5115 X	1765	-0-	-3350	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
04	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-	-0- 3		N	-0-			-0-
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-	-0- 3		N	-0-			-0-

SCHULZ, H. J.		WELL #: 5H		RRCID -> 173072		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 13365 PERF.13288 - 16093				
12	496 X	31	-0-	-465	-0-	31 3		N	-0-			-0-
01	558 X	26	-0-	-532	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-	-0- 3		N	-0-			-0-
03	558 X	308	-0-	-250	-0-	308 3		N	-0-			-0-
04	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
*05	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-

HARRY SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 215289		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836				
12	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9497 3		N	-0-			-0-
01	8742 X	8683	-0-	-59	-0-	8683 3		N	-0-			-0-
02	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714 3		N	-0-			-0-
03	10416 X	8547	-0-	-1869	-0-	8547 3		N	-0-			-0-
04	9660 X	9512	-0-	-148	-0-	9512 3		N	-0-			-0-
*05	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10868 3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU		WELL #: 1		RRCID -> 221418		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805				
12	10757 X	6418	-0-	-4339	-0-	6418 3		N	-0-			-0-
01	10633 X	6839	-0-	-3794	-0-	6839 3		N	-0-			-0-
02	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890 3		N	-0-			-0-
03	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	11995 3		N	-0-			-0-
04	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862 3		N	-0-			-0-
*05	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941 3		N	-0-			-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226839		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886				
12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3		N	-0-			-0-
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 3		N	-0-			-0-
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 3		N	-0-			-0-
03	3410 X	2915	-0-	-495	-0-	2915 3		N	-0-			-0-
04	3390 X	2803	-0-	-587	-0-	2803 3		N	-0-			-0-
05	4030 X	3955	-0-	-75	-0-	3955 3		N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)												
//CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		6014 X	4427	-0-	-1587	-0-	4427 3		N	-0-		-0-
01		6014 X	5703	-0-	-311	-0-	5703 3		N	-0-		-0-
02		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 3		N	-0-		-0-
03		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 3		N	-0-		-0-
04		5520 X	4841	-0-	-679	-0-	4841 3		N	-0-		-0-
05		5704 X	3796	-0-	-1908	-0-	3796 3		N	-0-		-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373												
12		2635 X	2227	-0-	-408	-0-	2227 3		N	-0-		-0-
01		2511 X	1915	-0-	-596	-0-	1915 3		N	-0-		-0-
02		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3		N	-0-		-0-
03		2511 X	2484	-0-	-27	-0-	2484 3		N	-0-		-0-
04		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3		N	-0-		-0-
*05		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 3		N	-0-		-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638												
12		9393 X	3326	-0-	-6067	-0-	3326 3		N	-0-		-0-
01		9393 X	3283	-0-	-6110	-0-	3283 3		N	-0-		-0-
02		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3		N	-0-		-0-
03		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606 3		N	-0-		-0-
04		11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	11156 3		N	-0-		-0-
*05		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442 3		N	-0-		-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094												
12		2914 X	2437	-0-	-477	-0-	2437 3		N	-0-		-0-
01		2914 X	2316	-0-	-598	-0-	2316 3		N	-0-		-0-
02		2632 X	1875	-0-	-757	-0-	1875 3		N	-0-		-0-
03		2852 X	2676	-0-	-176	-0-	2676 3		N	-0-		-0-
04		2550 X	2193	-0-	-357	-0-	2193 3		N	-0-		-0-
05		2449 X	2260	-0-	-189	-0-	2260 3		N	-0-		-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287												
12		8587 X	7635	-0-	-952	-0-	7635 3		N	-0-		-0-
01		8587 X	7495	-0-	-1092	-0-	7495 3		N	-0-		-0-
02		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545 3		N	-0-		-0-
03		7688 X	7057	-0-	-631	-0-	7057 3		N	-0-		-0-
04		7380 X	5914	-0-	-1466	-0-	5914 3		N	-0-		-0-
*05		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047 3		N	-0-		-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768												
12		7781 X	6073	-0-	-1708	-0-	6073 3		N	-0-		-0-
01		7781 X	3577	-0-	-4204	-0-	3577 3		N	-0-		-0-
02		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964 3		N	-0-		-0-
03		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592 3		N	-0-		-0-
04		6150 X	5682	-0-	-468	-0-	5682 3		N	-0-		-0-
05		6572 X	5416	-0-	-1156	-0-	5416 3		N	-0-		-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(STATUS((-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12		4433 X	3313	-0-	-1120	-0-	3313 3			N	-0-	-0-
01		4340 X	3508	-0-	-832	-0-	3508 3			N	-0-	-0-
02		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3			N	-0-	-0-
03		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 3			N	-0-	-0-
04		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 3			N	-0-	-0-
*05		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 3			N	-0-	-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		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												
12		4681 X	3994	-0-	-687	-0-	3994 3			N	-0-	-0-
01		4650 X	4329	-0-	-321	-0-	4329 3			N	-0-	-0-
02		4060 X	3505	-0-	-555	-0-	3505 3			N	-0-	-0-
03		4340 X	2600	-0-	-1740	-0-	2600 3			N	-0-	-0-
04		4200 X	3757	-0-	-443	-0-	3757 3			N	-0-	-0-
05		4340 X	2326	-0-	-2014	-0-	2326 3			N	-0-	-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906												
12		5983 X	5766	-0-	-217	-0-	5766 3			N	-0-	-0-
01		5983 X	5684	-0-	-299	-0-	5684 3			N	-0-	-0-
02		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 3			N	-0-	-0-
03		6014 X	4008	-0-	-2006	-0-	4008 3			N	-0-	-0-
04		5820 X	5026	-0-	-794	-0-	5026 3			N	-0-	-0-
05		5766 X	5197	-0-	-569	-0-	5197 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												
12		5301 X	4534	-0-	-767	-0-	4534 2			N	-0-	-0-
01		5456 X	4567	-0-	-889	-0-	4567 2			N	-0-	-0-
02		4928 X	3968	-0-	-960	-0-	3968 2			N	-0-	-0-
03		5053 X	4021	-0-	-1032	-0-	4021 2			N	-0-	-0-
04		4470 X	4248	-0-	-222	-0-	4248 2			N	-0-	-0-
05		4557 X	4228	-0-	-329	-0-	4228 2			N	-0-	-0-

TIGER BEND (FRIO 1350)		//CONT.//		89904 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC. HOFFER				945936										
		WELL #:		2		RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		5921 X	5767	-0-	-154	-0-	205	1	5562	3	N	-0-	-0-	
01		5921 X	5592	-0-	-329	-0-	205	1	5387	3	N	-0-	-0-	
02		5292 X	4673	-0-	-619	-0-	185	1	4488	3	N	-0-	-0-	
03		5859 X	5119	-0-	-740	-0-	442	1	4677	3	N	-0-	-0-	
04		5670 X	4468	-0-	-1202	-0-	428	1	4040	3	N	-0-	-0-	
05		5766 X	4800	-0-	-966	-0-	443	1	4357	3	N	-0-	-0-	

TIGER BEND (WILCOX)				89904 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
LGDC CORPORATION MOLSON				500227										
		WELL #:		1		RRCID -> 221864		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624			
12		50 X	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1		N	-0-	40	
01		309 X	309	-0-	-0-	B	-0-	150	1	159	2	N	-0-	40
02	DLQ	G-10	277	-0-	277	B	277	125	1	152	2	N	-0-	40
03	DLQ	G-10	2222	-0-	2222	B	2499	525	1	1697	2	N	-0-	40
04		4946 X	2447	-0-	-2499	B	-0-	750	1	1697	2	N	-0-	40
*05		5318 X	5318	-0-	-0-	B	-0-	675	1	4643	2	N	-0-	40

FOSTERS				89904 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
				500227										
		WELL #:		1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314			
12		53320 X	4564	-0-	-48756	B	-0-	175	1	4359	2	N	27	50
01		53320 X	12161	-0-	-41159	B	-0-	350	1	11708	2	N	94	144
02	DLQ	G-10	27661	-0-	27661	B	27661	575	1	26907	2	N	163	137
03	DLQ	G-10	35938	-0-	35938	B	63599	725	1	35047	2	N	151	105
*04		87565 X	23966	-0-	-63599	B	-0-	750	1	23076	2	N	127	53
*05		25471 X	25471	-0-	-0-	B	-0-	725	1	24580	2	N	151	204

TOM LYNE (LULING 8800)				90504 254		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
HILCORP ENERGY COMPANY LYNE, T. J.				386310									
		WELL #:		21		RRCID -> 265640		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7920 - 7940		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRADITION RESOURCES OPER, LLC				864296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SWIERC SWD				1									
		WELL #:		1		RRCID -> 187063		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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				
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY)		90504 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LYNE, T. J.		WELL #: 9		RRCID -> 068693		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 3115 - 4600				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYNE, T. J. -PVOG		WELL #: 6		RRCID -> 191198		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5930 - 5938				
12	4464 X	3966	-0-	-498	-0-	457	1	3509	3	Y	-0-			-0-
01	5487 X	3720	-0-	-1767	-0-	544	1	3176	3	Y	-0-			-0-
02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-			-0-
05	3968 X	2791	-0-	-1177	-0-	273	1	2506	3	Y	11	9	1	2
						12	9							

LYNE, T. J. -PVOG		WELL #: 8		RRCID -> 193192		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5954 - 5962				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYNE, T. J. - SOG		WELL #: 2		RRCID -> 203266		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 5942 - 5954				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 27		RRCID -> 266109		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6002 - 6008				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM LYNE (REAGAN -C-)
HILCORP ENERGY COMPANY
T. J. LYNE-PVOG

90504 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
386310
WELL #: 5 RRCID -> 240652 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10408 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	6	7	1			4
						7	9									
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	33	27	1			10
						36	9									
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	3	8	1			5
						3	9									
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	11	8	1			8
						12	9									
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	3	1	17	3	Y	7	7	1			8
						8	9									
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	Y	2	8	1			2
						2	9									

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)
TRADITION RESOURCES OPER, LLC
SWIERC

90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
864296
WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK)
TRADITION RESOURCES OPER, LLC
SWIERC G. U.

90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
864296
WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

12	13020	9291	-0-	-3729	-0-	9291	2			N	-0-					13
01	13020	10343	-0-	-2677	-0-	10343	2			N	-0-					13
02	9866 R	9866	-0-	-0-	-0-	9865	2	1	9	N	1					14
03	12710 R	12710	-0-	-0-	-0-	822	1	11888	2	N	-0-					14
04	12520 R	12520	-0-	-0-	-0-	965	1	11457	2	N	89	103	1			-0-
						98	9									
*05	13875 R	13875	-0-	-0-	-0-	2420	1	11421	2	N	31					31
						34	9									

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)
TRADITION RESOURCES OPER, LLC
SWIERC G. U.

90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
864296
WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1364 #	872	-0-	-492	-0-	4 1 44 5	715 2 109 9	N	99	169 1	36	
01	1364 #	1124	-0-	-240	-0-	12 1 117 5	937 2 58 9	N	53		89	
02	1232 #	1050	-0-	-182	-0-	11 1 105 5	912 2 22 9	N	20		109	
03	1364 #	592	-0-	-772	-0-	38 1	554 2	N	-0-		109	
04	1230 #	679	-0-	-551	-0-	53 1	626 2	N	-0-	77 1	32	
05	1178 #	545	-0-	-633	-0-	95 1	450 2	N	-0-		32	

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-)		90506 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LYNE, T.J.		WELL #: 17		RRCID -> 146999		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9480 - 9867		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	592 R	592	-0-	-0-	-0-	66 1 21 9	505 3	Y	19	28 1	18	
01	775 #	623	-0-	-152	-0-	79 1 84 9	460 3	Y	76	67 1	27	
02	700 #	545	-0-	-155	-0-	54 1 41 9	450 3	Y	37	36 1	28	
03	959 R	959	-0-	-0-	-0-	92 1 33 9	834 3	Y	30	28 1	30	
04	720 #	645	-0-	-75	-0-	69 1 23 9	553 3	Y	21	23 1	28	
*05	722 R	722	-0-	-0-	-0-	67 1 35 9	620 3	Y	32	46 1	14	

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-)		90506 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LYNE, T.J.		WELL #: 17		RRCID -> 119993		COMPL. DATE 01/19/1986		TOTAL DEPTH 10120		PERF.10006 - 10026		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LYNE, T. J.		90506 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
		386310										
		WELL #: 19		RRCID -> 179301		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10068 - 10098		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LYNE, T. J.		WELL #: 12		RRCID -> 049721		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9340 - 9412		
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
12	2480 X	885	-0-	-1595	-0-	102	1	783	3	Y	-0-			-0-
01	2480 X	31	-0-	-2449	-0-	5	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	990 X	27	-0-	-963	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
05	899 X	399	-0-	-500	-0-	38	1	348	3	Y	12	9	1	3
						13	9							

LYNE, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 149877		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9394 - 9444	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 21		RRCID -> 152757		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10536		PERF. 9470 - 9520	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 23		RRCID -> 155884		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9322 - 9390	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 22UT		RRCID -> 155997		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9288 - 9390	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.// 90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LYNE, T. J.		WELL #: 24		RRCID -> 160545		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494		
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 18		RRCID -> 178507		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450				
12		1085 N	635	-0-	-450	-0-	69 1 37 9	529 3	Y	34	82 1	55
01		899 N	838	-0-	-61	-0-	107 1 103 9	628 3	Y	94	105 1	44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	49 1	38
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	88 1 102 9	800 3	Y	93	61 1	70
04		810 N	777	-0-	-33	-0-	75 1 103 9	599 3	Y	94	74 1	90
*05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	76 1 124 9	700 3	Y	113	156 1	47

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 150982		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376				
SCHREINER, K. W.		WELL #: 2-U										
12		12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	617 1 123 9	12235 2	Y	112	172 1	107
01		13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	621 1 127 9	12428 2	Y	115	189 1	33
02		DLQ G-10	11413	-0-	11413	11413	562 1 103 9	10748 2	Y	94		127
03		23122 X	11709	-0-	-11413	-0-	601 1 121 9	10987 2	Y	110	168 1	69
04		12750 X	10976	-0-	-1774	-0-	593 1 113 9	10270 2	Y	103	3 8	169
05		13175 X	11910	-0-	-1265	-0-	614 1 114 9	11182 2	Y	104		273

SCHREINER K. W.		WELL #: 4		RRCID -> 155029		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378				
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	16 1	311 2	N	-0-		-0-
01		310 N	284	-0-	-26	-0-	14 1	270 2	N	-0-		-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	N	-0-		-0-
03		341 N	226	-0-	-115	-0-	12 1	214 2	N	-0-		-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	N	-0-		-0-
05		279 N	268	-0-	-11	-0-	14 1	254 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				
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	112 3	Y	-0-		-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	16 1	93 3	Y	-0-		-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	14 1	116 3	Y	-0-		-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	13 1	110 3	Y	-0-		-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	13 1	106 3	Y	-0-		-0-
05		155 N	104	-0-	-51	-0-	10 1	94 3	Y	-0-		-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

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	
12	20851 X	4614	-0-	-16237	-0-	527	1	4041	3	Y	42	79	1	55
						46	9							
01	4371 X	4012	-0-	-359	-0-	554	1	3237	3	Y	201	180	1	76
						221	9							
02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	495	1	4100	3	Y	90	93	1	73
						99	9							
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	520	1	4700	3	Y	93	78	1	88
						102	9							
04	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	518	1	4148	3	Y	66	69	1	85
						73	9							
05	5208 X	4103	-0-	-1105	-0-	396	1	3635	3	Y	65	116	1	34
						72	9							

LYNE, T.J. - SOG WELL #: 1 RRCID -> 203353 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045

12	5797 X	5233	-0-	-564	-0-	603	1	4630	3	Y	-0-			-0-
01	5053 X	4353	-0-	-700	-0-	636	1	3717	3	Y	-0-			-0-
02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	592	1	4898	3	Y	5	3	1	2
						6	9							
03	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	635	1	5741	3	Y	41	20	1	23
						45	9							
04	5070 X	4886	-0-	-184	-0-	540	1	4318	3	Y	25	22	1	26
						28	9							
*05	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	631	1	5799	3	Y	27	41	1	12
						30	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	372 N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	16	1	324	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	289	-0-	289	289	14	1	275	2	Y	-0-			-0-
03	612 N	323	-0-	-289	-0-	17	1	306	2	Y	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-			-0-
*05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	-0-			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)		90506 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LYNE, T. J. - SOG		WELL #: 3		RRCID -> 190179		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10802 - 10813	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	698 1	5365 3	Y	1	1 1	-0-
01	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	854 1	4988 3	Y	17	12 1	5
02	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	703 1	5818 3	Y	-0-	5 1	-0-
03	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	807 1	7293 3	Y	-0-		-0-
04	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	761 1	6093 3	Y	-0-		-0-
*05	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	791 1	7267 3	Y	-0-		-0-

LYNE, T. J. -SOG		WELL #: 1		RRCID -> 192422		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 10927		PERF.10668 - 10674	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TULLIS		WELL #: 1 C		RRCID -> 076878		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 2207 - 2212	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
T. J. LYNE - PVOG		WELL #: 9		RRCID -> 243871		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 2125 - 2164	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY A STRAY)		90508 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
YORK E & P, LLC		947242									
KATZFEY		WELL #: 1		RRCID -> 229878		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 2822 - 2823	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
M. F. LAMBERT		WELL #:		50	RRCID ->	241971	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5905	PERF. 5649 - 5656
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5648 - 5654
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, IRA 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	271334	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 5750 - 5754		
*10	4256 X	422	-0-	-3834	-0-	421	1	1	9	N	1	1	-0-
*11	7980 X	420	-0-	-7560	-0-	420	1			N			-0-
*12	8246 X	35	-0-	-8211	-0-	35	1			N			-0-
01	8246 X	358	-0-	-7888	-0-	358	1			N			-0-
02	7448 X	-0-	-0-	-7448	-0-					N			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N			-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N			-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (2830) //CONT.// 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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								
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		90534 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
WELL #: 4G		RRCID -> 220944		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462										
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (3560)		90534 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 3G		RRCID -> 144485		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		90534 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
WELL #: 10D		RRCID -> 220110		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558										
*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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	
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
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-							
05	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	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-							
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-							
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-							
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-							
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-							
05	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	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-							
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-							
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-							
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-							
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-							
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-							

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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06		496 N	496	-0-	-0-	496 1			N	-0-		-0-
*07		584 N	584	-0-	-0-	584 1			N	-0-		-0-
*08		651 N	501	-0-	-150	501 1			N	-0-		-0-
*09		750 N	82	-0-	-668	82 1			N	-0-		-0-
*10		899 N	-0-	-0-	-899				N	-0-		-0-
*11		840 N	-0-	-0-	-840				N	-0-		-0-
*12		124 N	-0-	-0-	-124				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3908 - 3913
*06		990 N	-0-	-0-	-990				N	-0-		-0-
*07		1178 N	-0-	-0-	-1178				N	-0-		-0-
*08		1240 N	-0-	-0-	-1240				N	-0-		-0-
*09		1560 N	-0-	-0-	-1560				N	-0-		-0-
*10		1333 N	-0-	-0-	-1333				N	-0-		-0-
*11		1920 N	-0-	-0-	-1920				N	-0-		-0-
*12		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3967 - 3972
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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		
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	BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
*O										
*06	570 N	514	-0-	-56	-0-	275 1	48 2	Y	-0-	-0-
						191 3				
*07	558 N	207	-0-	-351	-0-	128 1	27 2	Y	-0-	-0-
						52 3				
*08	589 N	250	-0-	-339	-0-	160 1	30 2	Y	-0-	-0-
						60 3				
*09	510 N	219	-0-	-291	-0-	121 1	25 2	Y	-0-	-0-
						73 3				
*10	496 N	45	-0-	-451	-0-	25 1	5 2	Y	-0-	-0-
						15 3				
*11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	-0-
*12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	54 1	15 2	Y	-0-	-0-
						37 3				
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	150 1	40 2	Y	-0-	-0-
						51 3				
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	95 1	23 2	Y	-0-	-0-
						57 3				
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	301 1	66 2	Y	-0-	-0-
						202 3				
*05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	224 1	48 2	Y	-0-	-0-
						282 3				

OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 112		RRCID -> 116554		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 76		RRCID -> 135290		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		78	RRCID ->	136550	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4175 - 4178
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	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
*06	120 N	105	-0-	-15	-0-	86	1	19	9	N	17	13	0			4
*07	217 N	68	-0-	-149	-0-	65	1	3	9	N	3	4	0			3
*08	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	1			N	-0-	3	0			-0-
*09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	1			N	-0-					-0-
*10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	1			N	-0-					-0-
*11	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	1			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

*06	390 N	247	-0-	-143	-0-	247	1			N	-0-					-0-
*07	434 N	273	-0-	-161	-0-	273	1			N	-0-					-0-
*08	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	1			N	-0-					-0-
*09	360 N	239	-0-	-121	-0-	239	1			N	-0-					-0-
*10	403 N	174	-0-	-229	-0-	174	1			N	-0-					-0-
*11	420 N	245	-0-	-175	-0-	245	1			N	-0-					-0-
*12	341 N	137	-0-	-204	-0-	137	1			N	-0-					-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	1			N	-0-					-0-
02	336 N	141	-0-	-195	-0-	141	1			N	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
04	510 N	239	-0-	-271	-0-	239	1			N	-0-					-0-
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

*06	600 N	356	-0-	-244	-0-	356	1			N	-0-					-0-
*07	651 N	371	-0-	-280	-0-	371	1			N	-0-					-0-
*08	527 N	332	-0-	-195	-0-	332	1			N	-0-					-0-
*09	540 N	358	-0-	-182	-0-	358	1			N	-0-					-0-
*10	558 N	323	-0-	-235	-0-	323	1			N	-0-					-0-
*11	540 N	328	-0-	-212	-0-	328	1			N	-0-					-0-
*12	527 N	154	-0-	-373	-0-	154	1			N	-0-					-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-
02	420 N	157	-0-	-263	-0-	157	1			N	-0-					-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
04	540 N	347	-0-	-193	-0-	347	1			N	-0-					-0-
*05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		113	RRCID ->	161310	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4172 - 4188
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		40	RRCID ->	166198	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4155 - 4170
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		14D	RRCID ->	167023	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	5894	PERF.	4113 - 4128
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		77	RRCID ->	171177	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4167 - 4184
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		58	RRCID ->	176352	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4109 - 4124
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	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
 O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*06	450 N	244	-0-	-206	-0-	244	1			N	-0-					-0-
*07	527 N	185	-0-	-342	-0-	185	1			N	-0-					-0-
*08	465 N	331	-0-	-134	-0-	331	1			N	-0-					-0-
*09	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	1			N	-0-					-0-
*10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	1			N	-0-					-0-
*11	540 N	299	-0-	-241	-0-	299	1			N	-0-					-0-
*12	434 N	177	-0-	-257	-0-	177	1			N	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					-0-
02	392 N	163	-0-	-229	-0-	163	1			N	-0-					-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					-0-
04	540 N	267	-0-	-273	-0-	267	1			N	-0-					-0-
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4600)		90534 375		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
THOMAS O'CONNOR -A-		WELL #: A 9		RRCID -> 208132		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4510 - 4513								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4800)		90534 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 6		RRCID -> 255691		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4722 - 4760								
*M																
*06	690 N	181	-0-	-509	-0-	181	1			N	-0-					-0-
*07	341 N	80	-0-	-261	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	1			N	-0-					-0-
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
*11	420 N	204	-0-	-216	-0-	204	1			N	-0-					-0-
*12	496 N	208	-0-	-288	-0-	208	1			N	-0-					-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-					-0-
02	196 N		-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	600 N		-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-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								
*M																
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		90534 393		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
		386310														
		WELL #: 34		RRCID -> 157803		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483								
*M																
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4842 - 4883		
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
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722		
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
*06	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	1		N	-0-			-0-
*07	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	1		N	-0-			-0-
*08	1581 X	687	-0-	-894	-0-	687	1		N	-0-			-0-
*09	1530 X	591	-0-	-939	-0-	591	1		N	-0-			-0-
*10	1581 X	154	-0-	-1427	-0-	154	1		N	-0-			-0-
*11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
*12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4900)		//CONT.//		90534 395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822	
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
*06	930 X	442	-0-	-488	-0-	442	1	N	-0-		-0-	
*07	992 X	461	-0-	-531	-0-	461	1	N	-0-		-0-	
*08	992 X	451	-0-	-541	-0-	451	1	N	-0-		-0-	
*09	960 X	488	-0-	-472	-0-	488	1	N	-0-		-0-	
*10	713 X	299	-0-	-414	-0-	299	1	N	-0-		-0-	
*11	750 X	142	-0-	-608	-0-	142	1	N	-0-		-0-	
*12	775 X	83	-0-	-692	-0-	83	1	N	-0-		-0-	
01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	1	N	-0-		-0-	
02	616 X	285	-0-	-331	-0-	285	1	N	-0-		-0-	
03	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	1	N	-0-		-0-	
04	900 X	378	-0-	-522	-0-	378	1	N	-0-		-0-	
05	930 X	246	-0-	-684	-0-	246	1	N	-0-		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923 - 4930
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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 #:		35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 - 4906	
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	BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		5	RRCID ->	180473	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	5949	PERF. 4865 - 4873	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	N	-0-		-0-
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-		162 1	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	255	-0-	255	255	255		255 1	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1127	-0-	1127	1382	1127		1127 1	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	372	-0-	372	1754	372		372 1	N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4834 - 4943	
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
*06		810 X	311	-0-	-499	-0-	311	1	N	-0-			-0-
*07		620 X	404	-0-	-216	-0-	404	1	N	-0-			-0-
*08		465 X	378	-0-	-87	-0-	378	1	N	-0-			-0-
*09		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	1	N	-0-			-0-
*10		620 X	483	-0-	-137	-0-	483	1	N	-0-			-0-
*11		630 X	499	-0-	-131	-0-	499	1	N	-0-			-0-
*12		744 X	271	-0-	-473	-0-	271	1	N	-0-			-0-
01		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	1	N	-0-			-0-
02		672 X	267	-0-	-405	-0-	267	1	N	-0-			-0-
03		713 X	378	-0-	-335	-0-	378	1	N	-0-			-0-
04		840 X	332	-0-	-508	-0-	332	1	N	-0-			-0-
05		868 X	220	-0-	-648	-0-	220	1	N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4947 - 4958	
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
*06		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	725	1	N	-0-			-0-
							505	3					
*07		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1073	1	N	-0-			-0-
							436	3					
*08		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1292	1	N	-0-			-0-
							480	3					
*09		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	963	1	N	-0-			-0-
							580	3					
*10		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	1141	1	N	-0-			-0-
							642	3					
*11		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1050	1	N	-0-			-0-
							504	3					
*12		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	1444	1	N	-0-			-0-
							835	3					
01		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	1074	1	N	-0-			-0-
							746	3					
02		1316 X	1276	-0-	-40	-0-	793	1	N	-0-			-0-
							274	3					
03		1457 X	25	-0-	-1432	-0-	13	1	N	-0-			-0-
							8	3					
04		3510 X	1009	-0-	-2501	-0-	533	1	N	-0-			-0-
							360	3					
05		3627 X	2142	-0-	-1485	-0-	867	1	N	-0-			-0-
							1090	3					

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571		
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
*06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
*07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
*08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
*09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			-0-
*10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
*11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
*12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	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		
*06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	1		N	-0-			-0-
*07	899 X	287	-0-	-612	-0-	287	1		N	-0-			-0-
*08	899 X	271	-0-	-628	-0-	271	1		N	-0-			-0-
*09	870 X	12	-0-	-858	-0-	12	1		N	-0-			-0-
*10	837 X	198	-0-	-639	-0-	198	1		N	-0-			-0-
*11	810 X	344	-0-	-466	-0-	344	1		N	-0-			-0-
*12	465 X	196	-0-	-269	-0-	196	1		N	-0-			-0-
01	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	1		N	-0-			-0-
02	448 X	149	-0-	-299	-0-	149	1		N	-0-			-0-
03	496 X	293	-0-	-203	-0-	293	1		N	-0-			-0-
04	510 X	440	-0-	-70	-0-	440	1		N	-0-			-0-
05	527 X	432	-0-	-95	-0-	432	1		N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811		
*11	0	117	-0-	117	117	117	1		N	-0-			-0-
*12	2490 X	745	-0-	-1745	-0-	745	1		N	-0-			-0-
01	2573 X	2536	-0-	-37	-0-	2536	1		N	-0-			-0-
02	2324 X	496	-0-	-1828	-0-	496	1		N	-0-			-0-
03	2573 X	406	-0-	-2167	-0-	406	1		N	-0-			-0-
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				N	NO RPT			-0-
05	2573 X	310	-0-	-2263	-0-	310	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	4922 - 4928		
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
*06		887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 1			N	-0-			-0-
*07		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 1			N	-0-			-0-
*08		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 1			N	-0-			-0-
*09		763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 1			N	-0-			-0-
*10		837 X	402	-0-	-435	-0-	402 1			N	-0-			-0-
*11		810 X	444	-0-	-366	-0-	444 1			N	-0-			-0-
*12		837 X	371	-0-	-466	-0-	371 1			N	-0-			-0-
01		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 1			N	-0-			-0-
02		868 X	293	-0-	-575	-0-	293 1			N	-0-			-0-
03		961 X	244	-0-	-717	-0-	244 1			N	-0-			-0-
04		1170 X	303	-0-	-867	-0-	303 1			N	-0-			-0-
05		1209 X	270	-0-	-939	-0-	270 1			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	4866 - 4876		
*06		780 X	756	-0-	-24	-0-	404 1	70 2	N	-0-			-0-	
							282 3							
*07		806 X	310	-0-	-496	-0-	192 1	40 2	N	-0-				-0-
							78 3							
*08		868 X	384	-0-	-484	-0-	246 1	47 2	N	-0-				-0-
							91 3							
*09		840 X	297	-0-	-543	-0-	165 1	34 2	N	-0-				-0-
							98 3							
*10		868 X	191	-0-	-677	-0-	108 1	22 2	N	-0-				-0-
							61 3							
*11		780 X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
*12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
01		806 X	116	-0-	-690	-0-	59 1	16 2	N	-0-				-0-
							41 3							
02		728 X	267	-0-	-461	-0-	166 1	44 2	N	-0-				-0-
							57 3							
03		198 X	198	-0-	-0-	-0-	108 1	26 2	N	-0-				-0-
							64 3							
04		780 X	780	-0-	-0-	-0-	412 1	90 2	N	-0-				-0-
							278 3							
*05		858 X	858	-0-	-0-	-0-	347 1	74 2	N	-0-				-0-
							437 3							

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4862 - 4870	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:		E 22	RRCID ->	258686	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	5896	PERF.	4940 - 4948
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #: E 17		RRCID -> 261775	COMPL. DATE 04/15/2011	TOTAL DEPTH 5868	PERF. 4900	-		4924					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (4950)				90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 13		RRCID -> 036882	COMPL. DATE 03/14/1992	TOTAL DEPTH 5371	PERF. 4923	-		4933		
*06	341 X	341	-0-	-0-	-0-	182	1	32	2	N	-0-	-0-
						127	3					
*07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
*08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
*09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
*10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
*11	434 X	434	-0-	-0-	-0-	249	1	67	2	N	-0-	-0-
						118	3					
*12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	194	1	46	2	N	-0-	-0-
						112	3					
01	279 X	206	-0-	-73	-0-	105	1	29	2	N	-0-	-0-
						72	3					
02	308 X	20	-0-	-288	-0-	12	1	3	2	N	-0-	-0-
						5	3					
03	341 X	13	-0-	-328	-0-	7	1	2	2	N	-0-	-0-
						4	3					
04	450 X	15	-0-	-435	-0-	8	1	2	2	N	-0-	-0-
						5	3					
05	465 X	17	-0-	-448	-0-	6	1	2	2	N	-0-	-0-
						9	3					

LAMBERT, M. F.				WELL #: G 2	RRCID -> 058823	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH 5216	PERF. N/A				
*06	3000 N	2923	-0-	-77	93	1562	1	271	2	N	-0-	-0-
						1090	3					
*07	2710 N	2617	-0-	-93	-0-	1619	1	339	2	N	-0-	-0-
						659	3					
*08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	1538	1	291	2	N	-0-	-0-
						571	3					
*09	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	1440	1	296	2	N	-0-	-0-
						868	3					
*10	3100 N	3864	-0-	764	764	2175	1	466	2	N	-0-	-0-
						1223	3					
*11	3000 N	3021	-0-	21	785	1733	1	460	2	N	-0-	-0-
						828	3					
*12	3100 N	3147	-0-	47	832	1733	1	411	2	N	-0-	-0-
						1003	3					
*01	2229 N	1397	-0-	-832	-0-	711	1	195	2	N	-0-	-0-
						491	3					
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	1741	1	458	2	N	-0-	-0-
						601	3					
03	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	1649	1	402	2	N	-0-	-0-
						964	3					
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1140	1	249	2	N	-0-	-0-
						770	3					
*05	3100 N	3522	-0-	422	422	1426	1	305	2	N	-0-	-0-
						1791	3					

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	081723	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4889 - 4894		
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
*06	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	1			N	-0-		-0-
*07	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	1			N	-0-		-0-
*08	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-		-0-
*09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		-0-
*10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-
*11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		-0-
*12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		-0-
01	713 X	4	-0-	-709	-0-	4	1			N	-0-		-0-
02	532 X	382	-0-	-150	-0-	382	1			N	-0-		-0-
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-		-0-
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-		-0-
05	434 X	168	-0-	-266	-0-	168	1			N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS "D"		WELL #:		9	RRCID ->	198788	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4963 - 4976
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		41	RRCID ->	261105	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4891 - 4952
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMAS O'CONNOR -B-		WELL #:		B 39	RRCID ->	205812	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	5881	PERF. 5012 - 5024
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5045 - 5057
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	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	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
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (5100, EAST)		90534 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
H & D OPERATING COMPANY		340213									
LAMBERT		WELL #:		G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3800 - 4000
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID ->	038501	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3808 - 3848	
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 8							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (5100, EAST)		//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (5200, EAST)				90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		3	RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5085 - 5102		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	630 N	102	-0-	-528	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-	
*07	372 N	107	-0-	-265	-0-	-0-	107	1	N	-0-		-0-	
*08	155 N	106	-0-	-49	-0-	-0-	106	1	N	-0-		-0-	
*09	150 N	55	-0-	-95	-0-	-0-	55	1	N	-0-		-0-	
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 - 5115		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	330 N	84	-0-	-246	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-	
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 - 5136		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5170 - 5176			
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)				90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
H & D OPERATING COMPANY				340213										
LAMBERT		WELL #:		G 12	RRCID ->	004496	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	5354	PERF. 5262 - 5270			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5223 - 5267			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF. 5258 - 5290			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

TOM O'CONNOR (5350 SAND)		//CONT.//		90534 612	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		2G	RRCID ->	195871	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5331 - 5338
M	O	GAS PROD	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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5326 - 5333
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR		WELL #:		9	RRCID ->	260559	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5340 - 5345
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)		90534 625		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5372 - 5382
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340 - 5358	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372	
*10	7634 X	505	-0-	-7129	-0-	505	1		N	-0-		-0-
*11	20820 X	3512	-0-	-17308	-0-	3512	1		N	-0-		-0-
*12	21514 X	2162	-0-	-19352	-0-	2162	1		N	-0-		-0-
01	21514 X	7733	-0-	-13781	-0-	7733	1		N	-0-		-0-
02	19432 X	2032	-0-	-17400	-0-	2032	1		N	-0-		-0-
03	3751 X	1643	-0-	-2108	-0-	1643	1		N	-0-		-0-
04	7470 X	2625	-0-	-4845	-0-	2625	1		N	-0-		-0-
05	7719 X	1456	-0-	-6263	-0-	1456	1		N	-0-		-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5617 - 5623	
*09	673 X	477	-0-	-196	-0-	477	1		N	-0-		-0-
*10	20863 X	1985	-0-	-18878	-0-	1985	1		N	-0-		-0-
*11	20190 X	689	-0-	-19501	-0-	689	1		N	-0-		-0-
*12	20863 X	65	-0-	-20798	-0-	65	1		N	-0-		-0-
01	20863 X	197	-0-	-20666	-0-	197	1		N	-0-		-0-
02	18844 X	1	-0-	-18843	-0-	1	1		N	-0-		-0-
03	20863 X	423	-0-	-20440	-0-	423	1		N	-0-		-0-
04	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	1		N	-0-		-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442 - 5447	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)				90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5476 - 5483			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST		WELL #:		14	RRCID ->	261902	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	5922	PERF. 5458 - 5464			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HEARD, CLEMMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3790 - 3820			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	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 (5450 SAND)		90534 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		3		RRCID -> 174395		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5921		PERF. N/A		
HEARD, MRS. FANNIE V. W.																

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:		25		RRCID -> 175959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5925		PERF. N/A		
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	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		
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	502 R	502	-0-	-0-	-0-	-0-		502	1	N	-0-					-0-
*12	470 R	470	-0-	-0-	-0-	-0-		470	1	N	-0-					-0-
01	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	-0-		1459	1	N	-0-					-0-
02	411 R	411	-0-	-0-	-0-	-0-		411	1	N	-0-					-0-
03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	-0-		426	1	N	-0-					-0-
04	2820 #	449	-0-	-2371	-0-	-0-		449	1	N	-0-					-0-
05	2914 #	90	-0-	-2824	-0-	-0-		90	1	N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CLEMMENT HEARD		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5415 - 5423	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*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-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5424 - 5429
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5429 - 5436
*08	603	997	-0-	394	394	997	1		N	-0-		-0-
*09	6030	6531	-0-	501	895	6531	1		N	-0-		-0-
*10	6231	5004	-0-	-1227	-0-	5004	1		N	-0-		-0-
*11	6030	3096	-0-	-2934	-0-	3096	1		N	-0-		-0-
*12	6231	872	-0-	-5359	-0-	872	1		N	-0-		-0-
01	6231	-0-	-0-	-6231	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	3330 #	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-		-0-
05	837 #	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		-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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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

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
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 #	-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST WELL #: 21 RRCID -> 263021 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5723 - 5729

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5800)		90534 863		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT		WELL #:	J102	RRCID ->	107705	COMPL. DATE	09/12/1983	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5909 - 5915
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		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
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
*06	1380 X	1379	-0-	-1	-0-	737 1	128 2	N	-0-			-0-
						514 3						
*07	1612 X	571	-0-	-1041	-0-	354 1	74 2	N	-0-			-0-
						143 3						
*08	1612 X	715	-0-	-897	-0-	458 1	87 2	N	-0-			-0-
						170 3						
*09	1560 X	548	-0-	-1012	-0-	303 1	62 2	N	-0-			-0-
						183 3						
*10	1581 X	344	-0-	-1237	-0-	194 1	41 2	N	-0-			-0-
						109 3						
*11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
*12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
01	1488 X	209	-0-	-1279	-0-	106 1	29 2	N	-0-			-0-
						74 3						
02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	295 1	78 2	N	-0-			-0-
						102 3						
03	336 X	336	-0-	-0-	-0-	184 1	45 2	N	-0-			-0-
						107 3						
04	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	571 1	125 2	N	-0-			-0-
						386 3						
*05	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	435 1	93 2	N	-0-			-0-
						545 3						

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 267700		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910				
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (8000, WEST)			90534 992		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
M. F. LAMBERT			WELL #: 214		RRCID -> 255911		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8083 - 8099	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOPSY (3900)			90734 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC			886209									
GOFF			WELL #: 2		RRCID -> 198459		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 3940 - 3942	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)			90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
BARCO OIL & GAS CO.			049170									
STANFORD, FRED S.			WELL #: 1 L		RRCID -> 126345		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9268 - 9278	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)			90792 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BARCO OIL & GAS CO.			049170									
STANFORD, FRED S.			WELL #: 1 U		RRCID -> 126346		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8824 - 8834	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TORO GRANDE (7700 YEGUA)			90792 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
DUNE OPERATING COMPANY			232883									
MEEK			WELL #: 3D		RRCID -> 124082		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3420 - 3440	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NOVIAN, A. F. GAS UNIT #1			90792 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
			232883									
			WELL #: 2		RRCID -> 179128		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7722 - 7742	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

M	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
12	2976 #	404	-0-	-2572	-0-	8 1	390 2	N	5		285
						6 9					
01	2976 #	1688	-0-	-1288	-0-	289 1	1371 2	N	25		310
						28 9					
02	2548 #	1665	-0-	-883	-0-	197 1	1380 2	N	80	188 1	202
						88 9					
03	2387 #	1165	-0-	-1222	-0-	91 1	999 2	N	68		270
						75 9					
04	2719 R	2719	-0-	-0-	-0-	112 1	2346 2	N	237	177 1	330
						261 9					
*05	3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	124 1	3125 2	N	167	359 1	138
						184 9					

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 DUNE OPERATING COMPANY 232883
 TITTTIZER, LOUIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 114004 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8896 - 9020

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P&A 03-27-2013

K.R. MILLER UNIT NO. 1 WELL #: 1ST RRCID -> 230539 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

DUNE OPERATING COMPANY 232883
 LOUIS TITTTIZER GAS UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 150711 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8993 - 9022

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - PLUGGED 03-14-2013

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)		90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345													
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 251107		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
TITTLER		WELL #: 1		RRCID -> 141510		COMPL. DATE 04/12/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9214							
12	16275 X	2523	-0-	-13752	-0-	2504	2	19	9	N	17				66
01	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	28657	2	372	9	N	338	360	1		44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.)		90915 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621													
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 224771		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021							
12	9971	9971	-0-	-0-	-0-	200	1	9721	2	N	45	171	1		36
						50	9								
01	8899	8899	-0-	-0-	-0-	194	1	8701	2	N	4				40
						4	9								
02	7951	7951	-0-	-0-	-0-	172	1	7702	2	N	70				110
						77	9								
03	7632	7632	-0-	-0-	-0-	177	1	7400	2	N	50				160
						55	9								
04	7050	7050	-0-	-0-	-0-	180	1	6820	2	N	45	175	1		30
						50	9								
*05	6065	6065	-0-	-0-	-0-	174	1	5880	2	N	10				40
						11	9								

TRAYLOR (8200)		91008 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
FULLER, ANCIL T.		288583													
DUGGER, CHARLOTTE		WELL #: 3		RRCID -> 126023		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCCLENDON		WELL #: 3		RRCID -> 198747		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153							
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
TREY PET. I		91079 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
BURNS, KITTIE		WELL #: 1		RRCID -> 109150		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 7195 - 7201							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OMEGA ENERGY, LLC		622657													
BURNS, KITTIE		WELL #: 1A		RRCID -> 119777		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
05	14B DENY	NO RPT	-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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHINN RANCH		777330													
SHINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134424		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 1395 PERF. 1221 - 1231							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TULETA (FRIO 2400) 91677 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 DOUGHERTY A WELL #: 2 RRCID -> 270611 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 2422 - 2425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	0 W	157	-0-	157	8350	157	2			N	-0-				-0-
01	0 W	110	-0-	110	8460	110	2			N	-0-				-0-
02	0 W	30	-0-	30	8490	30	2			N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	8490					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	8490					N	-0-				-0-
05	0 W	1242	-0-	1242	9732	1242	2			N	-0-				-0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	6448 X	5730	-0-	-718	-0-	729	1	5001	2	N	-0-				-0-
01	6448 X	6147	-0-	-301	-0-	680	1	5467	2	N	-0-				-0-
02	5992 X	5638	-0-	-354	-0-	605	1	5033	2	N	-0-				-0-
03	6634 X	5906	-0-	-728	-0-	743	1	5163	2	N	-0-				-0-
04	5850 X	5190	-0-	-660	-0-	927	1	4263	2	N	-0-				-0-
05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

12	837 X	624	-0-	-213	-0-	79	1	545	2	N	-0-				91
01	837 X	789	-0-	-48	-0-	87	1	702	2	N	-0-				91
02	700 X	674	-0-	-26	-0-	72	1	602	2	N	-0-				91
03	775 X	725	-0-	-50	-0-	91	1	634	2	N	-0-				91
*04	775 X	775	-0-	-0-	-0-	138	1	637	2	N	-0-				91
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				91

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-				179
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				179
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				179
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				179
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				179
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-				179

TULETA, N (WILCOX 9200)		91679 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687									
STAPLES		WELL #: 1		RRCID -> 219857		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY)		91682 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
BETA OIL CORPORATION		068314									
FOSTER		WELL #: 1S		RRCID -> 173307		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 4282 - 4292			
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2013 - PLUGGED 12/03/13											

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				
12	713 X	650	-0-	-63	-0-	68	1	582	3	N	-0-	35
01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	3	N	-0-	35
02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	78	1	598	3	N	-0-	35
03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	91	1	630	3	N	-0-	35
04	720 X	695	-0-	-25	-0-	84	1	611	3	N	-0-	35
05	744 X	564	-0-	-180	-0-	60	1	504	3	N	-0-	35

DIRKS		WELL #: 2		RRCID -> 211113		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456				
12	1116 N	773	-0-	-343	-0-	81	1	692	3	N	-0-	34
01	899 N	800	-0-	-99	-0-	90	1	710	3	N	-0-	34
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	84	1	644	3	N	-0-	34
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	100	1	689	3	N	-0-	34
04	780 N	753	-0-	-27	-0-	91	1	662	3	N	-0-	34
05	806 N	645	-0-	-161	-0-	69	1	576	3	N	-0-	34

TULETA, SOUTH (1210)		91682 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
INLAND OCEAN, INC.		424607									
MUTCHLER-ROTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261531		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 1200 - 1201			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TULETA, SOUTH (2050)
SAXUM OIL & GAS, LLC
STAPLES, J. JR.

91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
749687

WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-		-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)
INLAND OCEAN, INC.
WITHERS

91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
424607

WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

12	713 N	517	-0-	-196	-0-	54	1	463	3	N	-0-		63
01	651 N	568	-0-	-83	-0-	64	1	504	3	N	-0-		63
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	50	1	379	3	N	-0-		63
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	69	1	479	3	N	-0-		63
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	65	1	473	3	N	-0-		63
*05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	3	N	-0-		63

MUTCHLER-ROTH UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

12	527 N	302	-0-	-225	-0-	31	1	271	3	N	-0-		23
01	558 N	173	-0-	-385	-0-	20	1	153	3	N	-0-		23
02	448 N	138	-0-	-310	-0-	16	1	122	3	N	-0-		23
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	N	-0-		23
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	3	N	-0-		23
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	N	-0-		23

REPUBLIC RESOURCES, LLC.
GINGERICH, GEORGE C.

703124
WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	350	2	N	-0-		58
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	2	N	-0-		58
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	N	-0-		58
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	N	-0-		58
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	75	1	342	2	N	-0-		58
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROBINSON

WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
 IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

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
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	123 1	840 2	N	-0-			194
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	117 1	940 2	N	-0-			194
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	100 1	833 2	N	-0-			194
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	134 1	927 2	N	-0-			194
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	169 1	776 2	N	-0-			194
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			194

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	83 1	568 2	N	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	85 1	680 2	N	-0-			-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	74 1	612 2	N	-0-			-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	97 1	677 2	N	-0-			-0-
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	141 1	647 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	150 1	1027 2	N	-0-			-0-
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	143 1	1148 2	N	-0-			-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	122 1	1019 2	N	-0-			-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	163 1	1135 2	N	-0-			-0-
*04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	206 1	950 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 CANNAN, MORRIS 129030
 ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
 WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

12	7223 X	3530	-0-	-3693	-0-	1224 1	2306 3	N	-0-			-0-
01	7223 X	5981	-0-	-1242	-0-	1673 1	4308 3	N	-0-			-0-
02	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	1167 1	3888 3	N	-0-			-0-
03	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	2269 1	4417 3	N	-0-			-0-
04	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	2390 1	3994 3	N	-0-			-0-
*05	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	2194 1	3889 3	N	-0-			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)													91685 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WEST TULETA OPERATING CORP.													910460									
WTU ROBINSON													WELL #: 5		RRCID -> 209990		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 8000 - 8022	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE							
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-		221	1	416	3	N	33	172	1	78						
								36	9													
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-		209	1	537	3	N	28			106						
								31	9													
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-		155	1	517	3	N	26			132						
								29	9													
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-		240	1	469	3	N	22			154						
								24	9													
04		750 N	632	-0-	-118	-0-		233	1	390	3	N	8			162						
								9	9													
05		775 N	707	-0-	-68	-0-		238	1	422	3	N	43			205						
								47	9													

WTU-GILL													WELL #: 1		RRCID -> 255898		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8210 - 8216	
12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		407	1	768	3	N	-0-			50						
01		2201 N	408	-0-	-1793	-0-		114	1	294	3	N	-0-			50						
02		1484 N	298	-0-	-1186	-0-		68	1	230	3	N	-0-			50						
03		1178 N	200	-0-	-978	-0-		68	1	132	3	N	-0-			50						
04		390 N	234	-0-	-156	-0-		88	1	146	3	N	-0-			50						
*05		378 N	378	-0-	-0-	-0-		136	1	242	3	N	-0-			50						

TULETA, WEST (VICKSBURG F)													91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.													703124									
STAUSS-NELSON													WELL #: 1		RRCID -> 184290		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2759 - 2763	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			59						
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			59						
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			59						
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			59						
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			59						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59						

TULETA, WEST (VICKSBURG G)													91685 475		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.													703124									
HALL, IMOGENE													WELL #: 6 U		RRCID -> 114166		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 2834 - 2846	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						

ROBINSON													WELL #: 1B		RRCID -> 116155		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 2876 - 2890	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17						
01		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17						
02		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17						
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17						
04		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			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	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

STAUSS		WELL #:		2	RRCID -> 184659			COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GILL, CLAUDIA P.		WELL #:		1	RRCID -> 188044			COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866		
12	992	#	569	-0-	-423	B	-2951	72	1	497	2	71
01	682	#	767	-0-	85	B	-2866	85	1	682	2	71
02	616	#	569	-0-	-47	B	-2913	61	1	508	2	71
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2122	CANCELLED UNDERAGE ->			-791				
03	682	#	812	-0-	130	B	-1992	102	1	710	2	71
04	630	#	862	-0-	232	B	-1760	154	1	708	2	71
05	775	#	NO RPT	-0-	-775	B	-2535			NO RPT		71

TULETA, WEST (3300)		91685 767		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BEE			
DIRNETT, INC.		220847										
RAPP		WELL #:		4	RRCID -> 213240			COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3411 - 3416		
12	961	#	761	-0-	-200		-0-	264	1	497	3	-0-
01	961	#	788	-0-	-173		-0-	220	1	568	3	-0-
02	784	#	752	-0-	-32		-0-	174	1	578	3	-0-
03	775	#	765	-0-	-10		-0-	260	1	505	3	-0-
04	750	#	732	-0-	-18		-0-	274	1	458	3	-0-
05	837	#	739	-0-	-98		-0-	267	1	472	3	-0-

STAPLES, JAMES W.		814690										
STOLTZFUS		WELL #:		6	RRCID -> 118371			COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436		
12	1488	N	1277	-0-	-211		-0-	1144	2	133	3	-0-
01	1519	N	1336	-0-	-183		-0-	1185	2	151	3	-0-
02	1344	N	1203	-0-	-141		-0-	1064	2	139	3	-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-		-0-	1123	2	162	3	-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-		-0-	955	2	132	3	-0-
05	1333	N	1308	-0-	-25		-0-	1168	2	140	3	-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		
12	126	N	126	-0-	-0-		-0-	126	2			-0-
01	432	N	432	-0-	-0-		-0-	432	2			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-		-0-	148	2			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-		-0-	160	2			-0-
04	420	N	149	-0-	-271		-0-	149	2			-0-
05	155	N	140	-0-	-15		-0-	140	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
12		2139 N	2091	-0-	-48	-0-	75 1	2016 2	N	-0-		-0-
01		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	528 1	1866 2	N	-0-		-0-
02		1876 N	1807	-0-	-69	-0-	70 1	1737 2	N	-0-		-0-
03		2077 N	2011	-0-	-66	-0-	78 1	1933 2	N	-0-		-0-
04		2310 N	1950	-0-	-360	-0-	75 1	1875 2	N	-0-		-0-
05		2015 N	1970	-0-	-45	-0-	78 1	1892 2	N	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX		91775 001		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
SLICK SAND OIL UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 225819		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
05	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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

TULSITA-WILCOX (LULING)		91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450										
NPU (PORTER-1)		WELL #: 3		RRCID -> 004536		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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				
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	12 1	71 3	N	-0-		-0-
02		1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-			N	-0-		-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	N	-0-		-0-
04		90 N	30	-0-	-60	-0-	3 1	27 3	N	-0-		-0-
*05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	9 1	79 3	N	-0-		-0-

NPU (SPIELHAGEN -A2)		WELL #: 8		RRCID -> 063426		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A				
12		713 N	707	-0-	-6	-0-	72 1	635 3	N	-0-		-0-
01		713 N	620	-0-	-93	-0-	82 1	538 3	N	-0-		-0-
02		784 N	710	-0-	-74	-0-	67 1	643 3	N	-0-		-0-
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	69 1	764 3	N	-0-		-0-
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	73 1	670 3	N	-0-		-0-
05		775 N	281	-0-	-494	-0-	26 1	255 3	N	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450												
NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068												
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
12		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	535 1	4465 3	N	-0-		-0-
01		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	483 1	3019 3	N	-0-		-0-
02		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	467 1	4231 3	N	-0-		-0-
03		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	246 1	2589 3	N	-0-		-0-
04		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	548 1	4760 3	N	-0-		-0-
*05		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	412 1	3818 3	N	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD												
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450												
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)	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
12		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	6 1	35 3	Y	1		1
01		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	13 1	58 3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	40	-0-	40 B	40	4 1	35 3	Y	1	1 1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			40		1 9					
03	DLQ	G-10	100	-0-	100 B	140	8 1	92 3	Y	-0-		1
*04	DLQ	G-10	73	-0-	73 B	213	7 1	65 3	Y	1	1 1	1
*05		237 N	24	-0-	-213 B	-0-	2 1	22 3	Y	-0-		1

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270												
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
12		7750 N	6070	-0-	-1680 B	24910	236 1	5834 3	N	-0-		-0-
01		7750 N	5432	-0-	-2318 B	22592	225 1	5207 3	N	-0-		-0-
02		7000 N	5096	-0-	-1904 B	20688	125 1	4971 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			20688							
03		7750 N	5577	-0-	-2173 B	18515	167 1	5410 3	N	-0-		-0-
04		7500 N	5551	-0-	-1949 B	16566	184 1	5367 3	N	-0-		-0-
*05		7750 N	1260	-0-	-6490 B	10076	35 1	1225 3	N	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450												
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306												
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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450												
NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967												
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
12		279 X	35	-0-	-244	-0-	1 1	34 3	Y	-0-		-0-
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450												
NPU (RAY -7)		WELL #:		32	RRCID ->	033901	COMPL. DATE	04/26/1930	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 8973 - 8984					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NPU (SMITH-2)		WELL #:		37	RRCID ->	130383	COMPL. DATE	03/15/1989	TOTAL DEPTH	9922	PERF. 8920 - 9015					
12	465 X	191	-0-	-274	-0-	-0-		7 1	184 3	N	-0-					-0-
01	403 X	181	-0-	-222	-0-	-0-		7 1	174 3	N	-0-					-0-
02	336 X	126	-0-	-210	-0-	-0-		3 1	123 3	N	-0-					-0-
03	310 X	153	-0-	-157	-0-	-0-		5 1	148 3	N	-0-					-0-
04	240 X	154	-0-	-86	-0-	-0-		5 1	149 3	N	-0-					-0-
*05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	201 3	N	-0-					-0-

NPU (MUDD, OJ-2)		WELL #:		38	RRCID ->	136127	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8913 - 9017					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NPU (PORTER-5)		WELL #:		2	RRCID ->	145440	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9518 - 9532					
12	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-		458 1	3659 3	Y	-0-					-0-
01	4061 X	2785	-0-	-1276	-0-	-0-		399 1	2386 3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4007	-0-	4007	-0-	-0-		414 1	3593 3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4696	-0-	4696	-0-	-0-		8703	424 1	4272 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1473	-0-	1473	-0-	-0-		10176	158 1	1315 3	Y	-0-				-0-
*05	11057 X	881	-0-	-10176	-0-	-0-		89 1	792 3	Y	-0-					-0-

N.P.U. (RAY 98)		WELL #:		39	RRCID ->	173609	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9428 - 9474					
12	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	-0-		496 1	4137 3	Y	-0-					-0-
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	-0-		546 1	3412 3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4715	-0-	4715	-0-	-0-		469 1	4246 3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2650	-0-	2650	-0-	-0-		7365	230 1	2420 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2966	-0-	2966	-0-	-0-		10331	306 1	2660 3	Y	-0-				-0-
*05	11632 X	1301	-0-	-10331	-0-	-0-		127 1	1174 3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY 109)		WELL #:		44	RRCID ->	220892	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9002 - 9012					
12	7905 X	6939	-0-	-966	-0-	-0-		269 1	6670 3	N	-0-					-0-
01	7998 X	5444	-0-	-2554	-0-	-0-		225 1	5219 3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7442	-0-	7442	-0-	-0-		182 1	7260 3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	13807	-0-	13807	-0-	-0-		21249	413 1	13394 3	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	11633	-0-	11633	-0-	-0-		32882	384 1	11249 3	N	-0-				-0-
*05	39616 X	6734	-0-	-32882	-0-	-0-		186 1	6548 3	N	-0-					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	220915	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9288 - 9309					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 9440

12	372 N	117	-0-	-255	-0-	-0-	4	1	113	3	N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	N	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

12	3348 X	2815	-0-	-533	-0-	-0-	110	1	2705	3	N	-0-					-0-
01	3348 X	1756	-0-	-1592	-0-	-0-	73	1	1683	3	N	-0-					-0-
02	2828 X	1912	-0-	-916	-0-	-0-	47	1	1865	3	N	-0-					-0-
03	3131 X	2287	-0-	-844	-0-	-0-	69	1	2218	3	N	-0-					-0-
04	2880 X	2184	-0-	-696	-0-	-0-	73	1	2111	3	N	-0-					-0-
05	2821 X	1439	-0-	-1382	-0-	-0-	40	1	1399	3	N	-0-					-0-

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2011

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450								
RAY				WELL #: 124	RRCID -> 232140	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH 10490	PERF. 10102	- 10112			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NPU (RAY 112)				WELL #: 56	RRCID -> 232873	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9020	- 9107			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NPU (RAY 121)				WELL #: 57	RRCID -> 233422	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 8938	- 8952			
12	1829 X	434	-0-	-1395	-0-	434 3		N	-0-			-0-
01	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	12085 3		N	-0-			-0-
02	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	18145 3		N	-0-			-0-
03	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	16707 3		N	-0-			-0-
04	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	12134 3		N	-0-			-0-
*05	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125 3		N	-0-			-0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1)				WELL #: 62	RRCID -> 233780	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 9375	PERF. 8964	- 9046			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 7-A)				WELL #: 60	RRCID -> 233790	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 9370	PERF. 8976	- 9082			
12	6851 X	5657	-0-	-1194	-0-	216 1	5441 3	N	-0-			-0-
01	6603 X	3861	-0-	-2742	-0-	157 1	3704 3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5217	-0-	5217	5217	126 1	5091 3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5491	-0-	5491	10708	161 1	5330 3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5211	-0-	5211	15919	169 1	5042 3	N	-0-			-0-
*05	17489 X	1570	-0-	-15919	-0-	43 1	1527 3	N	-0-			-0-

NPU (RAY 119)				WELL #: 54	RRCID -> 244745	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9069	- 9072			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 4A)				WELL #: 46	RRCID -> 246204	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8997	- 9107			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450										
NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116 X	289	-0-	-827	-0-	11	1	278	3	N	-0-			-0-
01	713 X	150	-0-	-563	-0-	6	1	144	3	N	-0-			-0-
02	476 X	138	-0-	-338	-0-	3	1	135	3	N	-0-			-0-
03	465 X	184	-0-	-281	-0-	5	1	179	3	N	-0-			-0-
04	390 X	169	-0-	-221	-0-	5	1	164	3	N	-0-			-0-
05	279 X	122	-0-	-157	-0-	3	1	119	3	N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8979 - 9089		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK)				91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450										
NPU (RAY -1)		WELL #:		12	RRCID ->	004545	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	N/A		
12	T. A.	129	-0-	129	6810	5	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	118	-0-	118	6928	5	1	113	3	Y	-0-			-0-
02	7007 X	79	-0-	-6928	-0-	2	1	77	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	2	1	64	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	3	Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7304 - 7312		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7212 - 7218		
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	80	1	512	3	Y	6	6 1		4
01	T. A.	369	-0-	369	369	67	1	302	3	Y	-0-			4
02	T. A.	353	-0-	353	722	32	1	315	3	Y	5	6 1		3
03	T. A.	599	-0-	599	1321	48	1	548	3	Y	3			6
*04	T. A.	250	-0-	250	1571	24	1	225	3	Y	1	4 1		3
05	T. A.	77	-0-	77	1648	7	1	70	3	Y	-0-			3

NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6952 - 6984		
12	4681 X	1267	-0-	-3414	-0-	51	1	1216	3	N	-0-			-0-
01	2635 X	1893	-0-	-742	-0-	81	1	1812	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	56	1	2144	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2203	-0-	2203	4403	68	1	2135	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1198	-0-	1198	5601	41	1	1157	3	N	-0-			-0-
*05	2600 N	363	-0-	-2237	3364	10	1	353	3	N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450								
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6961 - 6986
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	6479 X	4527	-0-	-1952	-0-	175	1	4352	3	N	-0-	-0-
01	6913 X	5385	-0-	-1528	-0-	222	1	5163	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5572	-0-	5572	5572	136	1	5436	3	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	7469	-0-	7469	13041	223	1	7246	3	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2494	-0-	2494	15535	82	1	2412	3	N	-0-	-0-
*05	19002 X	3467	-0-	-15535	-0-	96	1	3371	3	N	-0-	-0-

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	266675	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6950 - 6990
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)				91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450								
NPU (MUDD, O J -1)		WELL #:		16	RRCID ->	004525	COMPL. DATE	08/22/1957	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6846 - 6854
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NPU (PORTER -3)		WELL #:		18	RRCID ->	041006	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	87	-0-	87	87	7	1	80	3	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-	-0-

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	053310	COMPL. DATE	07/19/1972	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	N/A
12	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	250	1	2088	3	Y	-0-	-0-
01	2790 X	635	-0-	-2155	-0-	87	1	548	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	210	21	1	189	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	270	-0-	270	480	28	1	242	3	Y	-0-	-0-
*05	573 N	93	-0-	-480	-0-	9	1	84	3	Y	-0-	-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1)		WELL #:		20	RRCID ->	076384	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	4382 - 4468
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450									
NPU (RAY -4)				WELL #: 21	RRCID -> 084417	COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 6778	- 6788				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	14 1	122 3		N	-0-			-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	18 1	120 3		N	-0-			-0-
02	168 N	89	-0-	-79	-0-	9 1	80 3		N	-0-			-0-
03	124 N	47	-0-	-77	-0-	4 1	43 3		N	-0-			-0-
04	120 N	25	-0-	-95	-0-	3 1	22 3		N	-0-			-0-
*05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52 1	499 3		N	-0-			-0-

NPU (RAY -5)				WELL #: 22	RRCID -> 086170	COMPL. DATE 01/22/1980	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 6809	- 6819				
12	T. A.	44	-0-	44	980	2 1	42 3		Y	-0-			-0-
01	1044 X	64	-0-	-980	-0-	3 1	61 3		Y	-0-			-0-
02	64 X	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 3		Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3		Y	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	1 1	35 3		Y	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	1 1	27 3		Y	-0-			-0-

NPU (RAY -12)				WELL #: 23	RRCID -> 139059	COMPL. DATE 06/06/1991	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6794	- 6816				
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			-0-
02	2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-				N	-0-			-0-
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NPU (UNION-RAY -59)				WELL #: 24	RRCID -> 143376	COMPL. DATE 10/25/1992	TOTAL DEPTH 8286	PERF. 6820	- 6835				
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	89 1	759 3		N	-0-			-0-
01	682 N	594	-0-	-88	-0-	80 1	514 3		N	-0-			-0-
02	728 N	634	-0-	-94	-0-	62 1	572 3		N	-0-			-0-
03	837 N	655	-0-	-182	-0-	56 1	599 3		N	-0-			-0-
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	54 1	484 3		N	-0-			-0-
05	713 N	258	-0-	-455	-0-	25 1	233 3		N	-0-			-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1)				WELL #: 25	RRCID -> 158812	COMPL. DATE 04/27/1996	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 6762	- 6782				
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	152 1	1271 3		Y	-0-			-0-
01	992 N	696	-0-	-296	-0-	96 1	600 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1009	-0-	1009	1009	100 1	909 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1150	-0-	1150	2159	100 1	1050 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	993	-0-	993	3152	102 1	891 3		Y	-0-			-0-
*05	2600 N	381	-0-	-2219	933	37 1	344 3		Y	-0-			-0-

NPU (MUDD, O A -A1)				WELL #: 26	RRCID -> 158906	COMPL. DATE 05/31/1996	TOTAL DEPTH 7807	PERF. 6832	- 6852				
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	35 1	868 3		Y	-0-			-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	34 1	802 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1115	-0-	1115	1115	27 1	1088 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	746	-0-	746	1861	22 1	724 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	856	-0-	856	2717	28 1	828 3		Y	-0-			-0-
*05	2600 N	519	-0-	-2081	636	14 1	505 3		Y	-0-			-0-

NPU (UNION-PORTER -1)				WELL #: 27	RRCID -> 160795	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 7809	PERF. 6810	- 6830				
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	74	7 1	67 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74				Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450											
NPU (RAY -96)		WELL #:		34	RRCID ->	163134	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6842 - 6862				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	868 N	551	-0-	-317	-0-	59	1	492	3	Y	-0-				-0-
01	651 N	520	-0-	-131	-0-	72	1	448	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	242	-0-	242	242	24	1	218	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	396	-0-	396	638	34	1	362	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	361	-0-	361	999	37	1	324	3	Y	-0-				-0-
*05	1050 N	51	-0-	-999	-0-	5	1	46	3	Y	-0-				-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3)		WELL #:		35	RRCID ->	166831	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 6780 - 6804
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SYDSON ENERGY, INC.		833587		WELL #:		33	RRCID ->	163133	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 6825 - 6845
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

N. P. U. (RAY 97)		WELL #:		36	RRCID ->	166372	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6790 - 6810
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

N.P.U. RAY		WELL #:		94	RRCID ->	167500	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	7014	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX (7490)		91775 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
EXCELLONG, INC.		256902		WELL #:		1	RRCID ->	269099	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6934 - 6940
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2800 N	3855	-0-	1055	1055	362	1	3493	3	N		-0-
03	3100 N	15567	-0-	12467	13522	1275	1	14292	3	N		-0-
04	3000 N	9164	-0-	6164	19686	893	1	8271	3	N		-0-
*05	22268 X	2582	-0-	-19686	-0-	238	1	2344	3	N		-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

12	682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-					N		-0-
01	31 X	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N		-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2 B	2	2	3			N		-0-
03	DLQ G-10	29	-0-	29 B	31	1	1	28	3	N		-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27 B	58	1	1	26	3	N		-0-
*05	70 N	12	-0-	-58 B	-0-	12	3			N		-0-

TULSITA-WILCOX (7,900)		//CONT.//		91775 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450								
NPU (O A MUDD 6A)		WELL #:		59	RRCID ->	233417	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7988 - 7996	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
NPU (O.A. MUDD 5-A)		WELL #:		55	RRCID ->	257879	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	9218	PERF. 8019 - 8025	
12	10044 X	6597	-0-	-3447	B	-0-	252	1	6345	3	N	-0-
01	10044 X	1332	-0-	-8712	B	-0-	54	1	1278	3	N	-0-
02	DLQ G-10	1938	-0-	1938	B	1938	47	1	1891	3	N	-0-
03	DLQ G-10	2344	-0-	2344	B	4282	69	1	2275	3	N	-0-
04	DLQ G-10	765	-0-	765	B	5047	25	1	740	3	N	-0-
*05	8502 X	3455	-0-	-5047	B	-0-	94	1	3361	3	N	-0-
TULSITA-WILCOX (8000)				91775 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450								
NPU (O.J. MUDD 3)		WELL #:		61	RRCID ->	257803	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 8214 - 8224	
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	4867	2358	-0-	-2509		-0-	98	1	2260	3	N	-0-
02	3174 R	3174	-0-	-0-		-0-	78	1	3096	3	N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	3454 R	3454	-0-	-0-		-0-	115	1	3339	3	N	-0-
05	3503 #	1907	-0-	-1596		-0-	53	1	1854	3	N	-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
TOM-HOLLAND		WELL #:		1	RRCID ->	127298	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 1240 - 1242	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		5673			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		5673			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		5673			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		5673			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		5673			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		5673			N	NO RPT		-0-

TYNAN (2520)		92214 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
KEN PETROLEUM CORPORATION		455775									
TOM, BETTY		WELL #:	1	RRCID ->	143157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	2136 - 2199
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TYNAN (3600)		92214 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774									
MIDWAY		WELL #:	2	RRCID ->	170974	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3756 - 3762
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4

ROYAL		92214 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
		328774									
		WELL #:	2	RRCID ->	173189	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3768 - 3771
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOUBLE SEVENS		92214 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
		328774									
		WELL #:	1	RRCID ->	174422	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3743 - 3748
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 3420)		92215 334		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
KINGFISH GATHERING LLC		466550									
KIRCHER		WELL #:	1R	RRCID ->	190721	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	3410 - 3420
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	293	313	1	76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	334	311	1	99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	277	320	1	56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	314	325	1	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	321	317	1	49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	376	323	1	102

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TYNAN, EAST (2240)		92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774										
WAYNE, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2287 - 2296		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNA WEST (K-SAND)		92408 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PHERE OPERATING INC		661598										
LISA MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 266003		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5805 - 5812		
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05	0	#	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT		-0-

UNA WEST (6200)		92408 682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC		628108													
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #: 15		RRCID -> 163328		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6221 - 6224					
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #: 14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6721 - 6728					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

VAUGHN RANCH (HOSTETTER 13,250)		93268 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ZENENERGY, INC.		950615													
VAUGHN, G.		WELL #: 1		RRCID -> 215896		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 13254 - 13277					
12	4464 X	3121	-0-	-1343	-0-	3121	2	N	-0-						5
01	3875 X	3872	-0-	-3	-0-	3872	2	N	-0-						5
02	3304 X	2751	-0-	-553	-0-	2751	2	N	-0-						5
03	3596 X	930	-0-	-2666	-0-	930	2	N	-0-						5
04	3750 X	868	-0-	-2882	-0-	868	2	N	-0-						5
05	3875 X	102	-0-	-3773	-0-	102	2	N	-0-						5

VAUGHN, G.		WELL #: 2		RRCID -> 222503		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 12866 - 12890					
12	5270 X	2232	-0-	-3038	-0-	2232	2	N	-0-						-0-
01	4309 X	1073	-0-	-3236	-0-	1073	2	N	-0-						-0-
02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	N	-0-						-0-
03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	2280 X	2249	-0-	-31	-0-	2247	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	4526 X	1449	-0-	-3077	-0-	1447	2	2	9	N	2	2	8		-0-

SALYER A-926		WELL #: 1		RRCID -> 229897		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 12940 - 12978					
12	1426 X	285	-0-	-1141	-0-	285	2	N	-0-						198
01	1426 X	167	-0-	-1259	-0-	167	2	N	-0-						198
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-			N	-0-						198
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-						198
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-						198
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	2		69	1	129	7	-0-
											2	8			

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

VICTORIA STEWARDSHIP RESOURCES AGNES WEST		93725 001 819614		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
WELL #:		6		RRCID -> 263859		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5678 - 5682		
M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	98 1	103 2	N	-0-			-0-
01	459 R	459	-0-	-0-	-0-	235 1	224 2	N	-0-			-0-
02	2576 #	360	-0-	-2216	-0-	189 1	171 2	N	-0-			-0-
03	2852 #	502	-0-	-2350	-0-	202 1	300 2	N	-0-			-0-
04	2760 #	1136	-0-	-1624	-0-	505 1	631 2	N	-0-			-0-
05	465 #	404	-0-	-61	-0-	404 2		N	-0-			-0-

VICTORIA (4000) R & S SERVICES DEAVERS, D. F. -A-		93725 440 687500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
WELL #:		1		RRCID -> 034390		COMPL. DATE 11/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4054 - 4064		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4500) WOOLDRIDGE OIL & GAS FROMME-VOGT		93725 715 940466		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
WELL #:		1		RRCID -> 004590		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 3540 - 3595		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) MONTEREY OIL COMPANY PIEGSA, P.		93726 500 577320		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
WELL #:		1		RRCID -> 004591		COMPL. DATE 12/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4052 - 4056		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC LENTZ		93736 500 224880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WELL #:		1 C		RRCID -> 215071		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 3246 - 3252		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDAURI (2760)		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WELDER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 158719		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2588 - 2592	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WELDER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160760		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794	
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	18 1	1725 2	N	-0-
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	11 1	1209 2	N	-0-
02	1344 N	1209	-0-	-135	-0-	8 1	1201 2	N	-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	8 1	1193 2	N	-0-
*04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	78 1	1139 2	N	-0-
05	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	95 1	1028 2	N	-0-

WELDER 'C' 23		WELL #: 23		RRCID -> 272317		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003	
12	11200 X	NO RPT	-0-	-11200	-0-			N	NO RPT
01	49600 X	NO RPT	-0-	-49600	-0-			N	NO RPT
02	44800 X	NO RPT	-0-	-44800	-0-			N	NO RPT
03	49600 X	NO RPT	-0-	-49600	-0-			N	NO RPT
04	48000 X	NO RPT	-0-	-48000	-0-			N	NO RPT
05	49600 X	NO RPT	-0-	-49600	-0-			N	NO RPT

VIDAURI, NORTH (2950)		93743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
BAUMGARTNER -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 236837		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 2956 - 2962	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VIDAURI, NORTH (3200)		93743 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
BAUMGARTNER -A-		WELL #: 1-T		RRCID -> 236838		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3218 - 3224	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
02	4719	4719	-0-	-0-	-0-	448	1	4271	2	N	-0-				216
03	9493 R	9493	-0-	-0-	-0-	496	1	8869	2	N	116				332
						128	9								
04	9452 R	9452	-0-	-0-	-0-	480	1	8856	2	N	105	174	1		263
						116	9								
*05	10711 R	10711	-0-	-0-	-0-	496	1	10091	2	N	113	181	1		195
						124	9								

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							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WELDER "C"		WELL #: 24		RRCID -> 220243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

VIDAURI, WEST (4800)		93746 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621													
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 167049		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4786 - 4792							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WELDER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158433		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIDAURI, WEST (4800)		//CONT.//		93746 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
VANCE, S.R.				881498							
VINCENT, KENNETH Z.		WELL #:		2	RRCID ->	004593	COMPL. DATE	03/15/1952	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 4788 - 4811
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VIENNA (FRIO 2850)				93777 231	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.				337752							
APPLING FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	230800	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12504	PERF. 3990 - 4000
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VIENNA (FRIO 2950)				93777 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558							
KNEBEL		WELL #:		1	RRCID ->	168352	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2893 - 2896
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HARVEY, J.H. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	157888	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2895 - 2900
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 100303 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 16754 PERF.12388 - 12437

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
KOLAR, ED				WELL #: 5	RRCID -> 129394	COMPL. DATE 08/12/2005				TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	374	1	5144	3	Y	186	169	1	50
						205	9							
01	6634 X	4962	-0-	-1672	-0-	314	1	4413	3	Y	214	197	1	67
						235	9							
02	5992 X	5678	-0-	-314	-0-	306	1	5099	3	Y	248	254	1	61
						273	9							
03	6634 X	5503	-0-	-1131	-0-	343	1	4912	3	Y	225	261	1	25
						248	9							
04	5550 X	4820	-0-	-730	-0-	299	1	4339	3	Y	165	151	1	39
						182	9							
05	6293 X	4997	-0-	-1296	-0-	332	1	4424	3	Y	219	203	1	55
						241	9							
KOLAR, ED				WELL #: 6	RRCID -> 139118	COMPL. DATE 02/25/1993				TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614				
12	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	343	1	4721	3	Y	288	263	1	77
						317	9							
01	5642 X	4735	-0-	-907	-0-	302	1	4249	3	Y	167	192	1	52
						184	9							
02	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	335	1	5579	3	Y	231	226	1	57
						254	9							
03	5642 X	5201	-0-	-441	-0-	322	1	4608	3	Y	246	276	1	27
						271	9							
04	5220 X	4824	-0-	-396	-0-	291	1	4212	3	Y	292	250	1	69
						321	9							
05	6138 X	4834	-0-	-1304	-0-	320	1	4264	3	Y	227	239	1	57
						250	9							
KOLAR, ED				WELL #: 7	RRCID -> 143866	COMPL. DATE 12/10/1992				TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491				
12	4278 X	2084	-0-	-2194	-0-	138	1	1906	3	Y	36	32	1	10
						40	9							
01	4278 X	1803	-0-	-2475	-0-	116	1	1639	3	Y	44	40	1	14
						48	9							
02	2212 X	1650	-0-	-562	-0-	94	1	1556	3	Y	-0-	14	1	-0-
03	2449 X	2124	-0-	-325	-0-	130	1	1856	3	Y	125	111	1	14
						138	9							
04	2040 X	1662	-0-	-378	-0-	102	1	1471	3	Y	81	76	1	19
						89	9							
05	2077 X	360	-0-	-1717	-0-	25	1	335	3	Y	-0-	19	1	-0-
KOLAR, ED				WELL #: 9	RRCID -> 145603	COMPL. DATE 01/27/1993				TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653				
12	3100 N	2018	-0-	-1082	2159	134	1	1839	3	Y	41	48	1	11
						45	9							
01	3100 N	1454	-0-	-1646	513	95	1	1338	3	Y	19	24	1	6
						21	9							
02	2369 N	1856	-0-	-513	-0-	103	1	1721	3	Y	29	28	1	7
						32	9							
03	1705 N	1482	-0-	-223	-0-	96	1	1377	3	Y	8	14	1	1
						9	9							
04	1410 N	1345	-0-	-65	-0-	83	1	1197	3	Y	59	46	1	14
						65	9							
05	1705 N	1359	-0-	-346	-0-	89	1	1179	3	Y	83	76	1	21
						91	9							

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
KOLAR, ED		WELL #:		14	RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702				
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	
12	2697 X	2625	-0-	-72	-0-	168	1	2308	3	Y	135	135	1	36
						149	9							
01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	202	1	2835	3	Y	231	195	1	72
						254	9							
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	212	1	3534	3	Y	168	199	1	41
						185	9							
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	208	1	2971	3	Y	212	230	1	23
						233	9							
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	185	1	2679	3	Y	240	206	1	57
						264	9							
*05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	194	1	2587	3	Y	189	198	1	48
						208	9							
KOLAR, ED		WELL #:		8	RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536				
12	3100 N	3632	-0-	532	6966	228	1	3149	3	Y	232	210	1	62
						255	9							
01	10147 X	3181	-0-	-6966	-0-	198	1	2789	3	Y	176	183	1	55
						194	9							
02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	223	1	3714	3	Y	108	136	1	27
						119	9							
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	225	1	3213	3	Y	101	117	1	11
						111	9							
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	199	1	2884	3	Y	143	120	1	34
						157	9							
*05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	217	1	2896	3	Y	147	144	1	37
						162	9							
NEUHAUS		WELL #:		1 A	RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739				
12	6138 X	3561	-0-	-2577	-0-	238	1	3271	3	N	47			341
						52	9							
01	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	504	1	7099	3	N	49	195	1	195
						54	9							
02	5544 X	1338	-0-	-4206	-0-	244	1	1054	3	N	36			231
						40	9							
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	414	1	5929	3	N	108			339
						119	9							
04	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	599	1	8670	3	N	138	185	1	292
						152	9							
*05	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	610	1	8131	3	N	100	176	1	216
						110	9							
PETROGULF CORPORATION		WELL #:		2	RRCID -> 247520		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 13518 PERF.12224 - 12627				
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		WELL #:		2	RRCID -> 154952		COMPL. DATE 02/16/1995			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX 14,000) 93777 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WALTERS, DOROTHY WELL #: RRCID -> 187118 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17339 PERF.13938 - 13942

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2005

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
 DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 263389 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 16754 PERF.10724 - 10734

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	19					73
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

12	1395 N	997	-0-	-398	-0-	84	1	913	2	N	-0-					215
01	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	88	1	1013	2	N	2					217
						2	9									
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	66	1	1003	2	N	-0-					217
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	80	1	1046	2	N	-0-					217
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	2	N	-0-					217
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					217

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (8450)		//CONT.//		93777 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
WEST		WELL #:		1	RRCID ->	187890	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	8368 - 8434
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIRGIL (YEGUA 5350)		93965 495		907297	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	256149	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5524 - 5558
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	12152 X	11897	-0-	-255	-0-	11872	2	25	9	N	23	128
01	12152 X	7311	-0-	-4841	-0-	7277	2	34	9	N	31	159
02	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8261	2	22	9	N	20	179
03	11904 X	8076	-0-	-3828	-0-	8056	2	20	9	N	18	197
04	11520 X	8386	-0-	-3134	-0-	8351	2	35	9	N	32	40
05	11904 X	9531	-0-	-2373	-0-	9509	2	22	9	N	20	60

GILLIGAN		WELL #:		2	RRCID ->	262984	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	5535 - 5570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8432 X	3820	-0-	-4612	-0-	3803	2	17	9	N	15	84
01	8060 X	5180	-0-	-2880	-0-	5158	2	22	9	N	20	104
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2458	2	8	9	N	7	111
03	5952 X	4603	-0-	-1349	-0-	4582	2	21	9	N	19	130
04	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5342	2	13	9	N	12	142
05	5177 X	4772	-0-	-405	-0-	4758	2	14	9	N	13	155

WAHOO (EDWARDS)		94660 500		665748	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	222455	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	14612	PERF.	13817 - 13870
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENN GAS UNIT NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	246291	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	13827	PERF.	14207 - 16027
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	434 X	329	-0-	-105	-0-	312	3	17	9	Y	15	321
01	899 X	221	-0-	-678	-0-	218	3	3	9	Y	3	324
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-	324
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	334	3	36	9	Y	33	357
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	1	180
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	273	3	23	9	Y	21	201

WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC		511727									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	4371 X	4105	-0-	-266 B	-0-	216 1	3887 3	N	2	2 8	123
01	4185 X	4050	-0-	-135 B	-0-	213 1	3812 3	N	23	2 8	144
02	3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	189 1	3734 3	N	1	1 8	144
03	4408 X	4408	-0-	-0- B	-0-	223 1	4168 3	N	15		159
04	4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	216 1	3844 3	N	4	4 8	159
05	4340 X	4157	-0-	-183 B	-0-	209 1	3946 3	N	2	2 8	159

WARMSLEY (MACKHANK)		95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC		511727									
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 215581		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 7406 - 9690	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARMSLEY (VAUGHN)		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC		511727									
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 215583		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 7406 - 9690	
12	3038 X	2638	-0-	-400	-0-	2570 3	68 9	N	62		206
01	3038 X	2662	-0-	-376	-0-	2609 3	53 9	N	48		254
02	2604 N	2239	-0-	-365	-0-	2182 3	57 9	N	52	181 1	124
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2576 3	66 9	N	60		184
04	2580 N	2511	-0-	-69	-0-	2453 3	58 9	N	53	2 8	235
*05	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2620 3	54 9	N	49	185 1	99

VOELKEL		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
		511727									
		WELL #: 1		RRCID -> 229653		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9575 - 9590	
12	5053 X	3881	-0-	-1172	-0-	614 1	3227 3	N	36	2 8	179
01	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	751 1	4468 3	N	38	182 1	34
02	4144 X	3690	-0-	-454	-0-	551 1	3084 3	N	50		84
03	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	735 1	4634 3	N	57		141
04	5100 X	4718	-0-	-382	-0-	614 1	4060 3	N	40	2 8	179
05	5270 X	4961	-0-	-309	-0-	710 1	4220 3	N	28	173 1	33

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.// 95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC		//CONT.// 511727										
GREEN GAS UNIT		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	13175 X	12148	-0-	-1027	-0-	346 1	11480 3	N	293	176 1	2 8	232
						322 9						
01	13051 X	12032	-0-	-1019	-0-	359 1	11345 3	N	298	355 1	2 8	173
						328 9						
02	11256 X	10692	-0-	-564	-0-	325 1	10094 3	N	248	177 1		244
						273 9						
03	12462 X	11559	-0-	-903	-0-	331 1	10968 3	N	236	356 1		124
						260 9						
04	12060 X	6455	-0-	-5605	-0-	173 1	6059 3	N	203	180 1	4 8	143
						223 9						
05	12152 X	11080	-0-	-1072	-0-	311 1	10474 3	N	268	362 1	1 8	48
						295 9						
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684			
12	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7007 3	183 9	N	166	179 1	18 8	226
01	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6738 3	164 9	N	149	176 1	8 8	191
02	6524 X	6087	-0-	-437	-0-	5916 3	171 9	N	155	179 1	5 8	162
03	7223 X	6564	-0-	-659	-0-	6414 3	150 9	N	136	179 1	2 8	117
04	6990 X	6467	-0-	-523	-0-	6313 3	154 9	N	140	11 8		246
05	7192 X	6733	-0-	-459	-0-	6582 3	151 9	N	137	184 1	7 8	192
SINAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255291		COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745			
12	7688 X	7488	-0-	-200	-0-	7320 3	168 9	N	153	6 8		222
01	7688 X	7442	-0-	-246	-0-	7297 3	145 9	N	132	176 1	2 8	176
02	6804 X	6637	-0-	-167	-0-	6514 3	123 9	N	112	174 1	1 8	113
03	7533 X	7494	-0-	-39	-0-	7347 3	147 9	N	134	1 8		246
04	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7189 3	121 9	N	110	177 1	4 8	175
*05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7419 3	153 9	N	139	182 1	2 8	130
R. GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532			
BUCH GAS UNIT		WELL #: 1										
12	7471 X	5134	-0-	-2337	-0-	558 1	4495 2	N	74	180 1		167
						81 9						
01	5952 X	3078	-0-	-2874	-0-	468 1	2604 2	N	5			172
						6 9						
02	DLQ G-10	5939	-0-	5939	5939	396 1	5456 2	N	79			251
						87 9						
03	DLQ G-10	4237	-0-	4237	10176	558 1	3660 2	N	17			268
						19 9						
04	12950 X	2774	-0-	-10176	-0-	540 1	2224 2	N	9			277
						10 9						
*05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	540 1	2322 2	N	6			283
						7 9						

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
 KNADEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	244	1	2704	3	N	7			66
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	284	1	3070	3	N	30	1	8	95
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	286	1	2928	3	N	-0-			95
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	374	1	3859	3	N	9			104
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	343	1	3591	3	N	32	2	8	134
*05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	316	1	3665	3	N	-0-			134

KNADEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

12	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	471	1	5226	3	Y	25	85	1	13
01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	427	1	4615	3	Y	58			71
02	5852 X	4466	-0-	-1386	-0-	395	1	4040	3	Y	28			99
03	6479 X	4966	-0-	-1513	-0-	434	1	4481	3	Y	46	83	1	62
04	6270 X	4616	-0-	-1654	-0-	399	1	4174	3	Y	39	83	1	2 8 16
05	5735 X	4396	-0-	-1339	-0-	345	1	4006	3	Y	41			57

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

12	9858 X	5742	-0-	-4116	-0-	520	1	5187	3	N	32	2	8	66
01	7905 X	4882	-0-	-3023	-0-	308	1	4572	3	N	2			68
02	7140 X	4897	-0-	-2243	-0-	354	1	4517	3	N	24			92
03	7905 X	7536	-0-	-369	-0-	566	1	6963	3	N	6			98
04	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	599	1	8892	3	N	26			124
*05	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	620	1	7343	3	N	9	1	8	132

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

12	7595 X	6894	-0-	-701	-0-	562	1	6241	3	N	83	181	1	2 8 51
01	7564 X	6918	-0-	-646	-0-	583	1	6307	3	N	25			76
02	6524 X	5751	-0-	-773	-0-	508	1	5193	3	N	45			121
03	7223 X	6701	-0-	-522	-0-	587	1	6061	3	N	48			169
04	6990 X	6384	-0-	-606	-0-	555	1	5816	3	N	12	2	8	179
05	6913 X	6395	-0-	-518	-0-	503	1	5831	3	N	55	1	8	233

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465												
CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
12		19747 X	18325	-0-	-1422	-0-	17840	2	485	9	N	342
01		19251 X	17899	-0-	-1352	-0-	17464	2	435	9	N	192
02	DLQ	G-10	15421	-0-	15421	15421	15045	2	376	9	N	351
03	DLQ	G-10	16571	-0-	16571	31992	16263	2	308	9	N	372
04		48949 X	16957	-0-	-31992	-0-	16570	2	387	9	N	366
*05		26305 X	26305	-0-	-0-	-0-	25799	2	506	9	N	266

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275												
12		22692 X	20680	-0-	-2012	-0-	20238	2	442	9	N	307
01		22165 X	18189	-0-	-3976	-0-	17754	2	435	9	N	159
02	DLQ	G-10	20839	-0-	20839	20839	20477	2	362	9	N	130
03	DLQ	G-10	21143	-0-	21143	41982	20886	2	257	9	N	184
04		60786 X	18804	-0-	-41982	-0-	18196	2	608	9	N	197
*05		20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	19820	2	387	9	N	179

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715												
12		18290 X	17132	-0-	-1158	-0-	16814	2	318	9	N	359
01		17422 X	14767	-0-	-2655	-0-	14680	2	87	9	N	438
02	DLQ	G-10	9744	-0-	9744	9744	9559	2	185	9	N	426
03	DLQ	G-10	24806	-0-	24806	34550	24516	2	290	9	N	332
04		53206 X	18656	-0-	-34550	-0-	18407	2	249	9	N	381
*05		18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	558	1	17314	2	N	210

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455												
12		12617 X	3665	-0-	-8952	-0-	3615	2	50	9	N	193
01		8680 X	2759	-0-	-5921	-0-	2673	2	86	9	N	271
02	DLQ	G-10	25920	-0-	25920	25920	25485	2	435	9	N	306
03	DLQ	G-10	17787	-0-	17787	43707	17530	2	257	9	N	179
04		52351 X	8644	-0-	-43707	-0-	8582	2	62	9	N	235
*05		15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	558	1	14388	2	N	216

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175												
12		11687 X	3201	-0-	-8486	-0-	3153	2	48	9	N	194
01		11532 X	7515	-0-	-4017	-0-	7350	2	165	9	N	344
02	DLQ	G-10	19976	-0-	19976	19976	19669	2	307	9	N	269
03	DLQ	G-10	19349	-0-	19349	39325	19088	2	261	9	N	506
04		54018 X	14693	-0-	-39325	-0-	14531	2	162	9	N	297
*05		14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	558	1	13832	2	N	289

KALLINA WELL #: 3H RRCID -> 256600 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10265 - 10270												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		95556 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555												
NEWTON-WELDER GU		WELL #: 2		RRCID -> 189428		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 11426		PERF. 9928 - 9935				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 190783		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9451 - 9953	
12	2635 N	2336	-0-	-299	B	-0-	310 1	1978 2	N	44				227	
01	2537 N	2537	-0-	-0-	B	-0-	310 1	2173 2	N	49				276	
02	2224 N	2224	-0-	-0-	B	-0-	265 1	1934 2	N	23	168 1			131	
03	2375 N	2375	-0-	-0-	B	-0-	25 9	2042 2	N	21				152	
04	2460 N	2394	-0-	-66	B	-0-	310 1	2062 2	N	29				181	
*05	2517 N	2517	-0-	-0-	B	-0-	32 9	2179 2	N	25				206	
							28 9								

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		FULLER-NEWTON ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 220588		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 14148 - 14168	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-			40	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-			40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-			40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-			40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-			40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-			40	

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)		95556 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		RIVERDALE		WELL #: 2		RRCID -> 189496		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 11787		PERF. 8802 - 8828	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	

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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
05	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	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)		95558 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462												
SCHERER		WELL #: 1		RRCID -> 269578		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6582 - 6588				
12	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	15587	3	178	9	N	162	178	1	59
01	25730 X	9829	-0-	-15901	-0-	9702	3	127	9	N	115			174
02	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	11058	3	149	9	N	135			309
03	25730 X	13586	-0-	-12144	-0-	13434	3	152	9	N	138	178	1	269
04	20400 X	10321	-0-	-10079	-0-	10254	3	67	9	N	61	174	1	156
05	15779 X	2079	-0-	-13700	-0-	2054	3	25	9	N	23			179

WEARDEN (FRIO)		95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
FREDCO		284921												
WEARDEN CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 211482		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 4845 - 4847				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WEARDEN B		WELL #: 1 C		RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4632		PERF. 4066 - 4070				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEARDEN (FRIO 4200)		95569 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
RODESSA OPERATING COMPANY		723592												
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 229603		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2304 - 2306				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEARDEN (4450)		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
RODESSA OPERATING COMPANY		723592														
WEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEARDEN RANCH (3750)		95572 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966														
LONGS RIVER		WELL #: 1		RRCID -> 266679		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720								
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
*05	2716 R	2716	-0-	-0-	-0-	2716	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER (CROWN FRIO 3315)		95696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
WEBER		WELL #: 7		RRCID -> 230757		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3310 - 3312								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBER (3100)		95696 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
WEBER		WELL #: 6		RRCID -> 213450		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3182 - 3268		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBER, N.E. (3730)		95699 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 255409		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3697 - 3720		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER-MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 256151		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3702 - 3707		
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			-0-
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			-0-
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-			N	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBER, S. (1170)		95700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.		390664										
PANTEL, NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 129974		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 1793		PERF. 1010 - 1014		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBER, W. (2965)		95703 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
WEBER		WELL #: 8		RRCID -> 230265		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 2872 - 3312		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEBER, W. (3280)		95703 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
WERCKLE		WELL #: 1		RRCID -> 263022		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5519 - 5528					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEBER, W. (3840)		95703 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
CAREY		WELL #: 1		RRCID -> 255408		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3838 - 3844					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEED (LOWER FRIO)		95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
WEED		WELL #: 1		RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9382 - 9604					
12	4371 #	3887	-0-	-484	-0-	538 1	3227 2	N	111	79	1				51
						122 9									
01	4030 #	3980	-0-	-50	-0-	520 1	3321 2	N	126						177
						139 9									
02	DLQ G-10	3457	-0-	3457	3457	473 1	2879 2	N	95	190	1				82
						105 9									
03	DLQ G-10	3923	-0-	3923	7380	475 1	3295 2	N	139	189	1				32
						153 9									
04	5865	3661	-0-	-2204	5176	448 1	3095 2	N	107						139
						118 9									
*05	7905	3731	-0-	-4174	1002	469 1	3149 2	N	103	188	1				54
						113 9									

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
ACOCK OPERATING LIMITED		003596													
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10896 - 11284					
12	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	1074 2	24 9	N	22	2	8				327
01	1178 N	674	-0-	-504	-0-	665 2	9 9	N	8	1	8				334
02	728 N	573	-0-	-155	-0-	563 2	10 9	N	9						343
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1184 2	14 9	N	13						356
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	724 2	4 9	N	4	4	8				356
*05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	812 2	11 9	N	10						366

DAVIS		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
		003596													
		WELL #: 3		RRCID -> 169888		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11281 - 11291					
12	930 N	608	-0-	-322	-0-	590 2	18 9	N	16						307
01	651 N	465	-0-	-186	-0-	444 2	21 9	N	19						326
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	590 2	14 9	N	13						339
03	620 N	493	-0-	-127	-0-	486 2	7 9	N	6						345
04	450 N	67	-0-	-383	-0-	67 2		N	-0-						345
05	682 N	481	-0-	-201	-0-	475 2	6 9	N	5						350

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BREEDEN		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
				144535													
				WELL #:	1-L	RRCID ->	164554	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10671	- 10941				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REUTTER				WELL #:	1	RRCID ->	165024	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10630	- 10911				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
05	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				
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-		51 1	175 2		N	7	17 1					136
							8 9										
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-		56 1	88 2		N	7						143
							8 9										
02	168 N	95	-0-	-73	-0-		44 1	38 2		N	12	3 8					152
							13 9										
03	248 N	215	-0-	-33	-0-		76 1	129 2		N	9	14 1					147
							10 9										
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-		75 1	140 2		N	8						155
							9 9										
*05	244 N	244	-0-	-0-	-0-		87 1	143 2		N	13						168
							14 9										

REUTTER-DOHMANN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490	- 10900				
12	372 N	176	-0-	-196	-0-		39 1	134 2		N	3	26 1					148
							3 9										
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-		40 1	64 2		N	3						151
							3 9										
02	252 N	215	-0-	-37	-0-		99 1	85 2		N	28						179
							31 9										
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-		163 1	275 2		N	22	25 1					176
							24 9										
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-		131 1	244 2		N	24						200
							26 9										
05	248 N	228	-0-	-20	-0-		82 1	135 2		N	10						210
							11 9										

EVEREST RESOURCE COMPANY PREWITT				WELL #:	252057 3A	RRCID ->	205331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10971	- 11008				
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-		2739 2	25 9		N	23						85
01	2852 X	2752	-0-	-100	-0-		2712 2	40 9		N	36						121
02	DLQ G-10	2633	-0-	2633	2633		2591 2	42 9		N	38						159
03	DLQ G-10	2722	-0-	2722	5355		2696 2	26 9		N	24	153 1					30
04	DLQ G-10	2822	-0-	2822	8177		2781 2	41 9		N	37						67
*05	11026 X	2849	-0-	-8177	-0-		2817 2	32 9		N	29						96

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1240 N	852	-0-	-388	-0-	848	2	4	9	Y	4				195
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1688	2	25	9	Y	23				218
02	DLQ	G-10	835	-0-	835	835	828	2	7	9	Y	6				224
03		2170 N	1335	-0-	-835	-0-	1323	2	12	9	Y	11				235
04		1650 N	976	-0-	-674	-0-	972	2	4	9	Y	4				239
*05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	2	1	9	Y	1				240

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

12		2015 N	1722	-0-	-293	-0-	1711	2	11	9	Y	10				254
01		2015 N	1481	-0-	-534	-0-	1481	2			Y	-0-				254
02	DLQ	G-10	1837	-0-	1837	1837	1730	2	107	9	Y	97				351
03		3000 N	1837	-0-	-1163	-0-	1837	2			Y	-0-				351
04		2431 N	1757	-0-	-674	-0-	1704	2	53	9	Y	48				399
05		2015 N	1741	-0-	-274	-0-	1735	2	6	9	Y	5	179	1		225

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

12		8990 X	6972	-0-	-2018	-0-	6826	2	146	9	Y	133	177	1		95
01		8308 X	6230	-0-	-2078	-0-	6096	2	134	9	Y	122				217
02	DLQ	G-10	6067	-0-	6067	6067	5939	2	128	9	Y	116	179	1		154
03		12957 X	6890	-0-	-6067	-0-	6733	2	157	9	Y	143	178	1		119
04		6750 X	6303	-0-	-447	-0-	6184	2	119	9	Y	108				227
05		6975 X	6238	-0-	-737	-0-	6113	2	125	9	Y	114	187	1		154

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

12		5828 X	3228	-0-	-2600	-0-	3142	2	86	9	Y	78	176	1		103
01		4247 X	3660	-0-	-587	-0-	3579	2	81	9	Y	74				177
02	DLQ	G-10	3266	-0-	3266	3266	3189	2	77	9	Y	70				247
03		6693 X	3427	-0-	-3266	-0-	3362	2	65	9	Y	59	180	1		126
04		4170 X	2856	-0-	-1314	-0-	2802	2	54	9	Y	49				175
05		3658 X	3314	-0-	-344	-0-	3258	2	56	9	Y	51				226

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

12		8215 X	6952	-0-	-1263	-0-	6864	2	88	9	N	80				187
01		7905 X	6356	-0-	-1549	-0-	6281	2	75	9	N	68				255
02	DLQ	G-10	5228	-0-	5228	5228	5125	2	103	9	N	94				349
03		10692 X	5464	-0-	-5228	-0-	5389	2	75	9	N	68				417
04		6900 X	4818	-0-	-2082	-0-	4772	2	46	9	N	42	362	1		97
05		6944 X	4997	-0-	-1947	-0-	4964	2	33	9	N	30				127

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-				60
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-				60
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	911	2	6	9	N	5				65
03		1147 N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-				65
04		900 N	866	-0-	-34	-0-	859	2	7	9	N	6				71
05		1023 N	864	-0-	-159	-0-	864	2			N	-0-				71

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137															
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623															
M	O	ALLOW 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789															
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324															
12	1798	X	1796	-0-	-2	-0-	523	1	1197	2	N	69	175	1	9
							76	9							
01	1891	X	1318	-0-	-573	-0-	243	1	1075	2	N	-0-			9
02	1708	X	1575	-0-	-133	-0-	552	1	991	2	N	29			38
							32	9							
03	1891	X	1719	-0-	-172	-0-	611	1	1054	2	N	49			87
							54	9							
04	1740	X	1563	-0-	-177	-0-	436	1	1107	2	N	18			105
							20	9							
05	1798	X	1682	-0-	-116	-0-	571	1	1050	2	N	55			160
							61	9							

WEESATCHE, NE. (SHIRLEY MCSAND) 95848 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535															
BILLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161437 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4918 - 4930															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715															
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886															
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		//CONT.//		95848 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.//		419886									
LUKER		WELL #:		2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9384 -	9398
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)				95848 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
ACOCK OPERATING LIMITED				003596									
DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	168353	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9983 -	10003
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
BREEDEN		WELL #:		1-U	RRCID ->	164552	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9920 -	9928
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
ABRAMEIT		WELL #:		1	RRCID ->	174876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9929 -	9944
12	17112 X	15666	-0-	-1446	-0-	15503	2	163	9	N	148		279
01	17019 X	15792	-0-	-1227	-0-	15591	2	201	9	N	183	176	286
02	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	14105	2	154	9	N	140	177	249
03	16492 X	15462	-0-	-1030	-0-	15282	2	180	9	N	164	177	236
04	15780 X	14521	-0-	-1259	-0-	14350	2	171	9	N	155	175	216
05	15779 X	14088	-0-	-1691	-0-	13920	2	168	9	N	153	178	191

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329									
GRUETZMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	203068	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11609	PERF.	10105 -	10112
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		50
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-		50
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-		50
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-		50
04	180 N	24	-0-	-156	-0-	2	1	22	2	Y	-0-		50
05	186 N	51	-0-	-135	-0-	5	1	46	2	Y	-0-		50

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200)				95850 110	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945									
PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	209888	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1222 -	1227
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 2900) 95850 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 TOLBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163142 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2883 - 2892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (LULING) 95850 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
 DOHMANN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126748 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8121 - 8131

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	1271 #	1136	-0-	-135	-0-	1083	2	53	9	N	48	176	1			39
01	1302 #	911	-0-	-391	-0-	891	2	20	9	N	18					57
02	1176 #	1072	-0-	-104	-0-	1048	2	24	9	N	22					79
03	1302 #	1168	-0-	-134	-0-	1139	2	29	9	N	26					105
*04	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1118	2	45	9	N	41					146
05	1178 #	1173	-0-	-5	-0-	1148	2	25	9	N	23					169

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)		95850 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
BRITANCO, L.L.C.		093620		WELL #: 1		RRCID -> 114897		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 14649		PERF. 5071 - 5092
HEARD												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEESATCHE, SOUTH (2100)		95850 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295		WELL #: 1		RRCID -> 176356		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 2169 - 2172
DOHMANN, A. C.												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (2200)		95850 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
REH ENERGY, INC.		699360		WELL #: 1		RRCID -> 198787		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2124 - 2127
PANTEL GAS UNIT												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C.		830325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
FROMME, A A		WELL #: 2		RRCID -> 160514		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 5183		PERF. 2311 - 2313		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)		95852 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ACOCK OPERATING LIMITED		003596		WELL #: 1		RRCID -> 184379		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5275 - 5280
ARNECKE												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DOHMANN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234520		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 5064 - 5066		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3310	-0-	3310	3310	3310	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY	6850	-0-	6850	10160	6850	2	N	-0-			-0-
*05	10528	10528	-0-	-0-	10160	10528	2	N	-0-			-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)		95852 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066										
ARNECKE		WELL #: 1		RRCID -> 201408		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		95853 041		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945										
WEISE, BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 212488		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NELSON, JAMES L.		604295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
E. HENKE		161945										
		WELL #: 1		RRCID -> 242488		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		367 X	367	-0-	-0-	-0-	185 1	182 9	N	165	163 1	7
01		378 X	378	-0-	-0-	-0-	185 1	193 9	N	175	174 1	8
02		378 X	378	-0-	-0-	-0-	185 1	193 9	N	175	166 1	17
03		378 X	378	-0-	-0-	-0-	185 1	193 9	N	175	164 1	28
04		423 X	423	-0-	-0-	-0-	230 1	193 9	N	175	159 1	44
05		434 X	423	-0-	-11	-0-	230 1	193 9	N	175	163 1	56

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WEISE		161945										
		WELL #: 2		RRCID -> 196686		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	174	177 1	113
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	154	168 1	99
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	200	173 1	126
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	344	362 1	108
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	437	358 1	187
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	309	356 1	140

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)		95853 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
NORRELL		WELL #: 2		RRCID -> 106627		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 10961 PERF. 10790 - 10830				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-		37
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		37
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		37
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		37
04		810 N	681	-0-	-129	-0-	681 2		N	-0-		37
05		806 N	645	-0-	-161	-0-	645 2		N	-0-		37

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880) // CONT. // 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. // CONT. // 453170
 THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10812 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10750 - 10792

12	13640 X	10173	-0-	-3467	-0-	419	1	9679	2	Y	68	90	1			140
						75	9									
01	11346 X	8434	-0-	-2912	-0-	614	1	7752	2	Y	62					202
						68	9									
02	DLQ G-10	8549	-0-	8549	8549	317	1	8160	2	Y	65	177	1			90
						72	9									
03	DLQ G-10	8472	-0-	8472	17021	699	1	7710	2	Y	57					147
						63	9									
04	26055 X	9034	-0-	-17021	-0-	787	1	8182	2	Y	59					206
						65	9									
*05	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	807	1	8395	2	Y	64	173	1			97
						70	9									

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
 TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

12	2294 #	2131	-0-	-163	-0-	88	1	2031	2	Y	11	87	1			61
						12	9									
01	2356 #	1719	-0-	-637	-0-	125	1	1581	2	Y	12					73
						13	9									
02	2128 #	1764	-0-	-364	-0-	66	1	1681	2	Y	15					88
						17	9									
03	2356 #	2169	-0-	-187	-0-	178	1	1962	2	Y	26					114
						29	9									
04	2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	198	1	2061	2	Y	34					148
						37	9									
*05	2289 R	2289	-0-	-0-	-0-	198	1	2063	2	Y	25					173
						28	9									

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) 95853 205 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
 SMITH, JACK WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-		99
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-		99
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-		99
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-		99
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-		99
05	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1		N	-0-		99

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	

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62

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	

12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		111
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		114
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
*05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		114

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	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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	

12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2		N	-0-		-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		-0-
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2		N	-0-		-0-

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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEESSATCHE, WEST (10,400)		95853 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329								
GRUETZMACHER		WELL #: 2		RRCID -> 170642		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		58
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12 2	Y	-0-		58
03	DLQ G-10	109	-0-	109	121	9 1	Y	-0-		58
*04	121 N	-0-	-0-	-121	-0-		Y	-0-		58
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58

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		
12	465 #	458	-0-	-7	-0-	458 2	N	-0-		-0-
01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		-0-
02	392 #	370	-0-	-22	-0-	370 2	N	-0-		-0-
03	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
05	465 #	350	-0-	-115	-0-	350 2	N	-0-		-0-

WELDER RANCH		96110 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924								
VAQUERO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 252483		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090		
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	2 1	119 2	N	-0-	27
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	32 1	67 2	N	-0-	27
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 1	89 2	N	-0-	27
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	27
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-	27
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	16 1	69 2	N	-0-	27

WELDER RANCH (FRIO 3550)		96110 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
KYLE		WELL #: 1		RRCID -> 261776		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3596 - 3598		
12	4185 #	2347	-0-	-1838	-0-	2347 2		N	-0-	-0-
01	3906 #	1910	-0-	-1996	-0-	1910 2		N	-0-	-0-
02	3304 #	1465	-0-	-1839	-0-	1465 2		N	-0-	-0-
03	4767 R	4767	-0-	-0-	-0-	4767 2		N	-0-	-0-
04	6136 R	6136	-0-	-0-	-0-	6136 2		N	-0-	-0-
*05	4381 R	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2		N	-0-	-0-

WELDER RANCH (2400) 96110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 259891 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2456 - 2460

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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2011

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18

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

12	10478 #	9977	-0-	-501	-0-	1322	1	8613	2	Y	38	67	1	77
						42	9							
01	10478 #	9765	-0-	-713	-0-	1444	1	8288	2	Y	30	21	1	86
						33	9							
02	9464 #	8938	-0-	-526	-0-	1304	1	7599	2	Y	32	19	1	99
						35	9							
03	10757	11015	-0-	258	258	2224	1	8726	2	Y	59	77	1	81
						65	9							
04	11042	11042	-0-	-0-	258	2311	1	8672	2	Y	54	51	1	84
						59	9							
*05	12116	12116	-0-	-0-	258	2028	1	10027	2	Y	55	53	1	86
						61	9							

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					68
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					68
02	588 N	309	-0-	-279	-0-	309	2			N	-0-					68
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					68
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					68
*05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	916	2	9	9	N	8					207
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	980	2	25	9	N	23	172	1			58
*05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	931	2	24	9	N	22					80

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WESSENDORF		WELL #: 4 L		RRCID -> 199104		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (BENNVIEW) PHERE OPERATING INC DRUMMOND, J. H.		96545 026 661598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
		WELL #:	1D	RRCID ->	127920	COMPL. DATE	07/16/1988	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 5458 - 5464						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) HILCORP ENERGY COMPANY VANDERBILT STATE		96545 065 386310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
		WELL #:	28	RRCID ->	184249	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 5442 - 5448						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"		96545 169 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
		WELL #:	390	RRCID ->	141106	COMPL. DATE	02/29/1992	TOTAL DEPTH	5852	PERF. 4601 - 4606						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		520	RRCID ->	146173	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4530 - 4538					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		175	RRCID ->	158870	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	5108	PERF. 4432 - 4438					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 4613 - 4616					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:		279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4546 - 4562
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH (FRIO 383)				96545 208	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.				147847								
TURNER, E. A. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108 - 6110
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6054 - 6060
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 PHERE OPERATING INC 661598
 DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

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
12	2170 #	705	-0-	-1465	-0-	705 2		N	-0-			-0-
01	1085 #	827	-0-	-258	-0-	827 2		N	-0-			-0-
02	980 #	776	-0-	-204	-0-	776 2		N	-0-			-0-
03	1023 #	819	-0-	-204	-0-	819 2		N	-0-			-0-
04	995 R	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
05	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 44 RRCID -> 087621 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	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 #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957												
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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001												
12	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	1101	1	1115	9	Y	341
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	364
02	2000	N	2199	-0-	199	199	1220	1	979	9	Y	336
03	2724	N	2525	-0-	-199	-0-	1449	1	1076	9	Y	315
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	1327	1	1063	9	Y	339
*05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	1251	1	1078	9	Y	355

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH "A"		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	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 #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	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 #:		378	RRCID ->	235328	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 4950 - 4958
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 4964 - 4970
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH (MENEFFEE 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #: 116		RRCID -> 085921		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 3494 - 3500	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 501		RRCID -> 145768		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428				
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-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				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #: 15		RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH 'A'		WELL #: 415		RRCID -> 150476		COMPL. DATE 06/23/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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 STATE OIL & GAS UT. 2			WELL #:	3	RRCID ->	155600	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	5742 - 5755
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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"			WELL #:	429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	04/23/1996	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	3420 - 3427
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (TONEY)		//CONT.//		96545 585	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	103565	COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL DEPTH	6233	PERF.	5480 - 5486
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		96545 663		ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC		172570										
BENNETT, J. M. "R"		WELL #:		2	RRCID ->	205829	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	5430 - 5746
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH "A"		WELL #:		305	RRCID ->	109255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5685 -	5692
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	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #:		36	RRCID ->	114055	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6101 -	6116
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5674 -	5678
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	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 #:		361	RRCID ->	167480	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5679 - 5685
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		347	RRCID ->	184564	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5628 - 5638
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		336	RRCID ->	184570	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5628 - 5638
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5748
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH A		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	5616 - 5626
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH "A"		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5673 - 5688		
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	AMT	CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5699 - 5732		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	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		
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	37	1	13	9	Y	12	11	1	7
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	13	12	1	8
02	22 R	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	9	Y	13	12	1	9
03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	9	Y	13	13	1	9
04	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	1			Y	-0-	9	1	-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		383	RRCID ->	200548	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5632 - 5668
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5744
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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 #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690	
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	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5696 - 5730	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		212	RRCID ->	205852	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	5738 - 5756	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		136	RRCID ->	206871	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5734 - 5764	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 - 5730	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		399	RRCID ->	221410	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	6201	PERF.	5639 - 5674	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 - 5738
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHERE OPERATING INC		WELL #:		6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5762 - 5772
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (41-A)		//CONT.//		96545 689	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	232763	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	5786 - 5792
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (3470)			96545 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
TONEY, MRS. M. H.			WELL #: 20		RRCID -> 100627		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456		
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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (3800)			96545 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WEST RANCH "A"			WELL #: 357		RRCID -> 120538		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3767 - 3782		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH "A"			WELL #: 344		RRCID -> 135480		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"			WELL #: 112		RRCID -> 137599		COMPL. DATE 07/31/1990		TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TONEY, M. H.			WELL #: 36D		RRCID -> 237557		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (5000)			96545 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ETABA OPERATING COMPANY			254876								
DRUMMOND, J.H.			WELL #: 1E		RRCID -> 128671		COMPL. DATE 08/16/1988		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	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
12		310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-					-0-			
01		310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-					-0-			
02		281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-					-0-			
03		305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-					-0-			
04		300	N	29	-0-	-271	-0-	29	2	N	-0-					-0-			
*05		317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-					-0-			

GRAVES										WELL #:	6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	5777 - 5781
12		2232	X	465	-0-	-1767	-0-	90	1	375	2	Y	-0-			-0-			
01		2356	X	465	-0-	-1891	-0-	90	1	375	2	Y	-0-			-0-			
02		1036	N	130	-0-	-906	-0-	50	1	80	2	Y	-0-			-0-			
03		95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			-0-			
04		450	N	98	-0-	-352	-0-	90	1	8	2	Y	-0-			-0-			
*05		503	N	503	-0-	-0-	-0-	400	1	103	2	Y	-0-			-0-			

HACKBARTH										WELL #:	2D	RRCID ->	247519	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	5620 - 5630
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
05		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
12		496	X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-					-0-			
01		465	X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-					-0-			
02		336	X	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-					-0-			
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-			
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-			
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-			

NAVIDAD RIVER ET AL										WELL #:	5	RRCID ->	252924	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6303 - 6306
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-			

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) BXP OPERATING, LLC ROBBINS		//CONT.// 96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON		
		//CONT.// 042191		WELL #: 2		RRCID -> 256490	COMPL. DATE 01/29/2010	TOTAL DEPTH 9089	PERF. 8649	- 9024		
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
12	2325 X	1671	-0-	-654	-0-	680	1	991	9	N	901	351
01	2325 X	1590	-0-	-735	-0-	680	1	910	9	N	827	431
02	2100 X	1233	-0-	-867	-0-	420	1	813	9	N	739	260
03	2139 X	1207	-0-	-932	-0-	400	1	807	9	N	734	432
04	1680 X	1210	-0-	-470	-0-	400	1	810	9	N	736	245
05	1674 X	1083	-0-	-591	-0-	400	1	683	9	N	621	301

KOOP		WELL #: 1		RRCID -> 258520	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5716	- 5719				
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	N	136	133
01	682 N	402	-0-	-280	-0-	150	9	98	1	N	80	213
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	88	9	348	1	N	157	188
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	173	9	420	1	N	223	52
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	420	1	637	2	N	199	251
*05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	245	9	420	1	N	172	248
						189	9					

ROBBINS		WELL #: 4		RRCID -> 258723	COMPL. DATE 12/04/2010	TOTAL DEPTH 7447	PERF. 9011	- 9014				
12	6913 X	3893	-0-	-3020	-0-	2593	1	1300	9	N	1182	329
01	6913 X	4855	-0-	-2058	-0-	3172	2	1683	9	N	1530	183
02	6244 X	4335	-0-	-1909	-0-	2798	2	1537	9	N	1397	301
03	6045 X	3529	-0-	-2516	-0-	1844	2	1685	9	N	1532	173
04	4710 X	4219	-0-	-491	-0-	2678	2	1541	9	N	1401	281
05	4867 X	4205	-0-	-662	-0-	2768	2	1437	9	N	1306	122

ROBBINS		WELL #: 7		RRCID -> 271741	COMPL. DATE 08/22/2013	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 9266	- 9270				
*12	46314 X	34420	-0-	-11894	-0-	34102	2	318	9	N	289	307
01	46314 X	34656	-0-	-11658	-0-	34440	2	216	9	N	196	136
02	41832 X	39461	-0-	-2371	-0-	39134	2	327	9	N	297	254
03	46314 X	29392	-0-	-16922	-0-	29254	2	138	9	N	125	23
04	44820 X	30829	-0-	-13991	-0-	30713	2	116	9	N	105	128
05	46314 X	22382	-0-	-23932	-0-	22298	1	84	9	N	76	24

CONTOUR OIL & GAS, LLC KALLUS		173840		RRCID -> 255284	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 7175	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75

SUE-ANN OPERATING, L.C. WESTHOFF, A. E.		828352		RRCID -> 155763	COMPL. DATE 09/01/1995	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 6727	- 6731				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	162254	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5550 -	5564
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6275 -	6279
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195 -	6200
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6717 -	6722
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5100 -	5150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.// 96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 214981		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HASDORFF "A"		WELL #: 5		RRCID -> 225518		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6591 - 6602						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 235002		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 247338		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384						
12	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	620	1	10520	2	N	-0-		163
01	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	620	1	7300	2	N	-0-		163
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	560	1	4371	2	N	-0-		163
03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	618	1	7292	2	N	-0-		163
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	600	1	7610	2	N	-0-		163
*05	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	590	1	7615	2	N	-0-		163

MCDOWELL		WELL #: 4		RRCID -> 250403		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WILHELM (FRIO 3100)		97415 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NORTEX OIL & GAS CORP.		613530							
WILHELM, J. B. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	004743	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	4210 PERF. 3062 - 3070
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WILHELM (2180)		97415 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
REDWOOD OPERATING, INC.		697137							
FRIEDRICKS, O. J.		WELL #:	1	RRCID ->	046504	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	3926 PERF. 2180 - 2183
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW CREEK (8000)			97722 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC			833782									
WILLOW CREEK-B-			WELL #:	1	RRCID ->	231739	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	8709	PERF.	7980 - 7986
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILLOW CREEK -B-			WELL #:	4	RRCID ->	234324	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	5316 - 5336
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WITTE (LF-123)			98304 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
KRAM ENERGY SANDHOP			476621									
SANDHOP			WELL #:	1	RRCID ->	207505	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6312 - 6315
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	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		
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789									
MUSSELMAN			WELL #:	1	RRCID ->	231667	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10796 - 10894
12	2325 #	2169	-0-	-156	-0-	2041	2	128	9	N	116	196
01	2325 #	1192	-0-	-1133	-0-	1177	2	15	9	N	14	210
02	2100 #	1485	-0-	-615	-0-	1448	2	37	9	N	34	244
03	2325 #	1673	-0-	-652	-0-	1673	2			N	-0-	68
04	2100 #	2039	-0-	-61	-0-	2029	2	10	9	N	9	77
05	2170 #	1312	-0-	-858	-0-	1312	2			N	-0-	77

WOLFSDORF (MIOCENE 1225)		98430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
EXPRESS OIL CO. ENGLAND		257068		RRCID -> 199923		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240				
WELL #:	1											
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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. BURNS, FINDLEY H.		229320		RRCID -> 075706		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334				
WELL #:	1C											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOOD HIGH, SOUTH (5750)		98477 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC WAIDA UNIT		161678		RRCID -> 269308		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5780 - 5786				
WELL #:	1											
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2014 - P&A 01/07/14												
WOODSBORO (BOENIG)		98626 033		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
M. E. OPERATING ST. JOHNS HEIRS		245867		RRCID -> 041111		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A				
WELL #:	1											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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. WOOD RIVER RANCH "D"		453170		RRCID -> 257147		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812				
WELL #:	1											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
WOODSBORO (3100)		98626 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. WOOD, J.L. ET AL		194215		RRCID -> 139305		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3118 - 3124				
WELL #:	2											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CORE E & P CORP. 178381
 O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (3400) 98626 482 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WOOD, L. EST. WELL #: 7 RRCID -> 175898 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3283 - 3285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CORE E & P CORP. 178381
 OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	2442	-0-	2442	2442	2430	2	12	9	N	11					11
03	4000	5458	-0-	1458	3900	5439	2	19	9	N	17					28
04	7500	3487	-0-	-4013	-0-	3475	2	12	9	N	11					39
05	7750	4797	-0-	-2953	-0-	4797	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOODSBORO, WEST (6900)		98632 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC		161678									
ROOKE B		WELL #:	1	RRCID ->	256232	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6826 - 6856
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37 1
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14											

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	
12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	134 1	1418 2	Y	62	46 2	25
							240 3	68 9				
01		1767 N	1427	-0-	-340	-0-	104 1	1102 2	Y	38	49 2	14
							179 3	42 9				
02		DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	16 1	1177 2	Y	47	43 2	18
							220 3	52 9				
03		2300 N	1544	-0-	-756	709	110 1	1241 2	Y	42	44 2	16
							147 3	46 9				
04		2402 N	1693	-0-	-709	-0-	110 1	1351 2	Y	58	52 2	22
							168 3	64 9				
*05		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	125 1	1702 2	Y	73	79 2	16
							175 3	80 9				

SMITH, V. GAS UNIT		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		130426										
		WELL #:	1	RRCID ->	103566	COMPL. DATE	01/03/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13336 - 13606	
12		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	615 1	6442 2	Y	70	52 2	24
							1178 3	77 9				
01		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	591 1	6216 2	Y	53	68 2	9
							1089 3	58 9				
02		DLQ G-10	6994	-0-	6994	6994	80 1	5479 2	Y	56	52 2	13
							1373 3	62 9				
03		12652 X	5658	-0-	-6994	-0-	412 1	4508 2	Y	38	40 2	11
							696 3	42 9				
04		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	491 1	5810 2	Y	63	57 2	17
							952 3	69 9				
*05		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	495 1	6268 2	Y	71	77 2	11
							957 3	78 9				

WORD (EDWARDS)			//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426								
PALRANG, D. A. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	105749	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13311 - 13500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	492 1	5239 2	Y	170	126 2		86
							861 3	187 9					
01		8308 X	7160	-0-	-1148	-0-	524 1	5597 2	Y	144	184 2		46
							881 3	158 9					
02	DLQ	G-10	6526	-0-	6526	6526	73 1	5081 2	Y	156	145 2		57
							1200 3	172 9					
03		12215 X	5689	-0-	-6526	-0-	408 1	4496 2	Y	115	120 2		52
							658 3	127 9					
04		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	528 1	6298 2	Y	207	186 2		73
							976 3	228 9					
*05		7223 X	6557	-0-	-666	-0-	408 1	5197 2	Y	179	194 2		58
							755 3	197 9					

SMITH, V. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	167836	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13560 - 13642	

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	589	-0-	589	589	38 1	478 2	Y	-0-			-0-
							73 3						

PALRANG, D. A. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	169137	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13504 - 13610	

12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	76 1	818 2	Y	3	2 2		1
							128 3	3 9					
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	97 1	1041 2	Y	3	4 2		-0-
							155 3	3 9					
02	DLQ	G-10	1205	-0-	1205	1205	14 1	979 2	Y	4	3 2		1
							208 3	4 9					
03		2300 N	1288	-0-	-1012	193	94 1	1026 2	Y	3	3 2		1
							165 3	3 9					
04		1621 N	1428	-0-	-193	-0-	96 1	1132 2	Y	5	4 2		2
							194 3	6 9					
*05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	105 1	1319 2	Y	6	6 2		2
							209 3	7 9					

PALRANG, D. A. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	173087	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13580 - 13635	

12		14B2 EXT	216	-0-	216	216	16 1	197 2	Y	-0-			-0-
							3 3						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-			-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	087617	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	14236	PERF.13393	- 13513		
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	
12	6510 X	6169	-0-	-341	-0-	1026	1	5084	2	Y	54	48	1	50
01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	1092	1	6023	2	Y	60	80	1	30
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	927	1	3664	2	Y	45	40	1	35
03	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	1051	1	5677	2	Y	89	42	1	82
04	6180 X	5833	-0-	-347	-0-	1026	1	4689	2	Y	107	167	1	22
05	6386 X	5585	-0-	-801	-0-	975	1	4486	2	Y	113	88	1	47
						124	9							
MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100240	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	14013	PERF.13835	- 13958		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	220953	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13473	- 13712		
12	4650 X	1696	-0-	-2954	-0-	551	1	1057	2	N	80	58	1	68
01	4650 X	644	-0-	-4006	-0-	565	1	79	9	N	72	104	1	36
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	633	1	4164	2	N	76	55	1	57
03	3968 X	2068	-0-	-1900	-0-	636	1	1325	2	N	97	63	1	91
04	3540 X	2589	-0-	-951	-0-	577	1	1894	2	N	107	174	1	24
05	5394 X	3178	-0-	-2216	-0-	698	1	2357	2	N	112	88	1	48
						123	9							
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	223240	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	13889	PERF.13343	- 13699		
12	12710 X	12034	-0-	-676	-0-	594	1	11344	2	N	87	58	1	71
01	12710 X	12140	-0-	-570	-0-	541	1	11496	2	N	94	119	1	46
02	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	455	1	8516	2	N	70	62	1	54
03	12989 X	11362	-0-	-1627	-0-	519	1	10821	2	N	20	50	1	24
04	11760 X	10857	-0-	-903	-0-	513	1	10344	2	N	-0-	17	1	7
05	12152 X	11375	-0-	-777	-0-	516	1	10859	2	N	-0-			7
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	107451	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13435	- 13700		
12	527 X	62	-0-	-465	-0-	56	3	6	9	N	5			42
01	403 X	104	-0-	-299	-0-	51	3	53	9	N	48			90
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	52			142
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			142
04	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			142
*05	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-			142

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF. 13435 - 13565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	460	1	2729	3	N	49				178
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	54	9								
02	3444 X	1737	-0-	-1707	-0-	474	1	3059	3	N	94	160	1		112
03	3813 X	2422	-0-	-1391	-0-	103	9								
04	3690 X	1483	-0-	-2207	-0-	217	1	1520	3	N	-0-				112
05	3627 X	1387	-0-	-2240	-0-	231	1	2191	3	N	-0-				112
						97	1	1386	3	N	-0-				112
						1387	3			N	-0-				112

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	217 N	99	-0-	-118	-0-	18	1	81	3	N	-0-				62
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	89	3	N	52				114
02	196 N	51	-0-	-145	-0-	57	9								
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	38	3	N	-0-				114
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	19	1	65	3	N	78	165	1		27
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	86	9								
						26	1	80	3	N	-0-				27
						17	1	58	3	N	82				109
						90	9								

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	1550 N	438	-0-	-1112	-0-	45	1	393	2	N	-0-				114
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	238	1	1982	2	N	16				130
02	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	18	9								
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	292	1	2486	2	N	12				142
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	13	9								
05	2883 N	1884	-0-	-999	-0-	296	1	2374	2	N	10				152
						11	9								
						249	1	1997	2	N	7				159
						8	9								
						224	1	1660	2	N	-0-				159

BURKE, B. B. 108840
 DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC //CONT.// 870354
 ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277					N	NO RPT				-0-

WORD (8900) //CONT.// 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354												
GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	47

BUTSCHEK 'A' WELL #: 1 RRCID -> 234086 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8988 - 8996												
12	3224 X	139	-0-	-3085	B	-0-	40	1	99	2	N	86
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	B	-0-					N	86
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	B	-0-					N	86
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	B	-0-					N	86
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	B	-0-					N	86
05	124 X	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	86

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
ALEGRE ENERGY, INC. 011441												
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754												
12	1305 N	1305	-0-	-0-		-0-	5	1	1300	2	N	81
01	777 N	777	-0-	-0-		-0-	5	1	772	2	N	81
02	784 N	724	-0-	-60		-0-	5	1	719	2	N	81
03	868 N	-0-	-0-	-868		-0-					N	81
04	750 N	101	-0-	-649		-0-	5	1	96	2	N	81
05	806 N	195	-0-	-611		-0-	5	1	190	2	N	81

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747												
12	1628 N	1628	-0-	-0-		-0-	15	1	1613	2	N	124
01	1426 N	885	-0-	-541		-0-	15	1	870	2	N	124
02	840 N	208	-0-	-632		-0-	15	1	157	2	N	157
							36	9				
03	1643 N	727	-0-	-916		-0-	15	1	712	2	N	157
04	870 N	372	-0-	-498		-0-	15	1	357	2	N	157
*05	328 N	328	-0-	-0-		-0-	15	1	313	2	N	157

BOPCO, L.P. 082967												
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. KUBENA GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				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
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093566		COMPL. DATE 02/16/1981				TOTAL DEPTH 14257			PERF.13417 - 13576			
12		1736 X	1575	-0-	-161	-0-	160	1	1413	2	Y	2	6	1		2
01		1643 X	1504	-0-	-139	-0-	161	2	1336	2	Y	6	2	1		6
02	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	1418	148	1	1261	2	Y	8	7	1		7
03	DLQ	G-10	1241	-0-	1241	2659	137	1	1100	2	Y	4	7	1		4
04		4358 X	1699	-0-	-2659	-0-	188	1	1505	2	Y	5	7	1		2
*05		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	138	1	1024	2	Y	4	4	1		2
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981				TOTAL DEPTH 13700			PERF.13185 - 13578			
12		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	362	1	3192	2	N	15				188
01		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	390	1	3244	2	N	17				205
02		2660 X	1435	-0-	-1225	-0-	150	1	1277	2	N	7				212
03		2945 X	2395	-0-	-550	-0-	265	1	2122	2	N	7				219
04		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	368	1	2943	2	N	1	178	1		42
05		2945 X	2270	-0-	-675	-0-	269	1	1992	2	N	8				50
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 111417		COMPL. DATE 06/17/1984				TOTAL DEPTH 13763			PERF.13204 - 13541			
12		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	289	1	2550	2	N	10				166
01		3162 X	1765	-0-	-1397	-0-	188	1	1568	2	N	8				174
02	DLQ	G-10	2327	-0-	2327	2327	242	1	2061	2	N	22				196
03	DLQ	G-10	2391	-0-	2391	4718	264	1	2116	2	N	10				206
04		6770 X	2052	-0-	-4718	-0-	227	1	1819	2	N	5				211
*05		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	277	1	2056	2	N	10				221
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984				TOTAL DEPTH 13806			PERF.13263 - 13578			
12		1457 N	1190	-0-	-267	-0-	120	1	1055	2	N	14				229
01		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	170	1	1419	2	N	25				254
02		1400 N	1243	-0-	-157	-0-	128	1	1091	2	N	22	191	1		85
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	160	1	1284	2	N	5				90
04		1560 N	1086	-0-	-474	-0-	120	1	958	2	N	7				97
05		1364 N	1163	-0-	-201	-0-	137	1	1019	2	N	6				103

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967																	
MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547																	
12		2976 X	1804	-0-	-1172	-0-	183	1	1618	2	Y	3					33
								3									
01		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	272	1	2265	2	Y	5					38
								6									
02		DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	153	1	1302	2	Y	2					40
								2									
03		DLQ G-10	2259	-0-	2259	3716	250	1	2005	2	Y	4	31	1			13
								4									
04		5121 X	1405	-0-	-3716	-0-	156	1	1245	2	Y	4					17
								4									
*05		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	175	1	1295	2	Y	6					23
								7									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419																	
12		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	694	1	6118	2	Y	28					63
								31									
01		5518 X	5377	-0-	-141	-0-	575	1	4784	2	Y	16					79
								18									
02		DLQ G-10	5548	-0-	5548	5548	581	1	4947	2	Y	18					97
								20									
03		DLQ G-10	4137	-0-	4137	9685	458	1	3668	2	Y	10					107
								11									
04		16030 X	6345	-0-	-9685	-0-	701	1	5611	2	Y	30	118	1			19
								33									
*05		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	426	1	3158	2	Y	12					31
								13									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

M O	ALLOW 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
12	7223 X	6514	-0-	-709	-0-	661	1	5833	2	Y	18			182
01	7626 X	5404	-0-	-2222	-0-	20	9	4804	2	Y	21	181	1	22
02	DLQ G-10	6253	-0-	6253	6253	23	9	5566	2	Y	30			52
03	DLQ G-10	5506	-0-	5506	11759	33	9	4863	2	Y	33			85
04	17374 X	5615	-0-	-11759	-0-	607	1	4961	2	Y	31			116
*05	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	36	9	5185	2	Y	55			171
						61	9							

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

12	2201 X	1403	-0-	-798	-0-	143	1	1258	2	Y	2			11
01	1829 X	1176	-0-	-653	-0-	2	9	1049	2	Y	1			12
02	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	1	9	1051	2	Y	3			15
03	DLQ G-10	1533	-0-	1533	2710	3	9	1357	2	Y	6			21
04	4090 X	1380	-0-	-2710	-0-	169	1	1221	2	Y	5	23	1	3
*05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	7	9	614	2	Y	-0-			3
						83	1							

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

12	4960 X	3803	-0-	-1157	-0-	386	1	3403	2	Y	13			92
01	4991 X	4846	-0-	-145	-0-	14	9	4304	2	Y	23			115
02	DLQ G-10	4547	-0-	4547	4547	25	9	4049	2	Y	20			135
03	DLQ G-10	4927	-0-	4927	9474	476	1	4361	2	Y	20	107	1	48
04	13409 X	3935	-0-	-9474	-0-	22	9	3481	2	Y	17			65
*05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	435	1	3436	2	Y	13			78
						19	9							
						463	1							
						14	9							

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

12	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	435	1	3835	2	Y	6	11	1	7
01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	7	9	4194	2	Y	15	7	1	15
02	DLQ G-10	3256	-0-	3256	3256	17	9	2906	2	Y	8	15	1	8
03	DLQ G-10	4437	-0-	4437	7693	341	1	3936	2	Y	9	8	1	9
04	10892 X	3199	-0-	-7693	-0-	9	9	2834	2	Y	10	16	1	3
*05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	10	9	3442	2	Y	8	7	1	4
						11	9							
						464	1							
						9	9							

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. KRISTEK GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
		WELL #: 4		RRCID -> 145250		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 13906		PERF.13580 - 13640			
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
12	2108 X	1802	-0-	-306	-0-	183	1	1617	2	Y	2		6
01	1860 X	1563	-0-	-297	-0-	167	1	1392	2	Y	4		10
02	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	121	1	1027	2	Y	3		13
03	DLQ G-10	1802	-0-	1802	2953	200	1	1600	2	Y	2		15
04	4154 X	1201	-0-	-2953	-0-	133	1	1061	2	Y	6	17 1	4
*05	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	229	1	1702	2	Y	-0-		4
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 153586		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13516 - 13556			
12	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	367	1	3238	2	Y	13		45
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	389	1	3241	2	Y	15		60
02	DLQ G-10	2370	-0-	2370	2370	248	1	2114	2	Y	7		67
03	DLQ G-10	3349	-0-	3349	5719	370	1	2966	2	Y	12	53 1	26
04	8714 X	2995	-0-	-5719	-0-	331	1	2653	2	Y	10		36
*05	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	304	1	2255	2	Y	7		43
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153703		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13449 - 13550			
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	53	1	467	2	Y	-0-		-0-
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	54	1	452	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	455	-0-	455	455	48	1	407	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	512	-0-	512	967	57	1	455	2	Y	-0-		-0-
04	1000 N	480	-0-	-520	447	53	1	427	2	Y	-0-		-0-
*05	959 N	512	-0-	-447	-0-	61	1	451	2	Y	-0-		-0-
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161425		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 13964		PERF.13605 - 13736			
12	14291 X	12592	-0-	-1699	-0-	1272	1	11226	2	Y	85	125 1	114
01	13919 X	11594	-0-	-2325	-0-	1234	1	10271	2	Y	81	119 1	76
02	DLQ G-10	10876	-0-	10876	10876	1135	1	9658	2	Y	75		151
03	DLQ G-10	11228	-0-	11228	22104	1236	1	9901	2	Y	83	128 1	106
04	32524 X	10420	-0-	-22104	-0-	1147	1	9187	2	Y	78	135 1	49
*05	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	1278	1	9482	2	Y	73		122

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426													
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A													
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
01		987 N	987	-0-	-0-	66	1	762	2	7	8	2	8
						151	3	8	9				
02	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	1	37	2	Y	-0-		8
						11	3						
03		247 N	198	-0-	-49	-0-	10	1	159	2	1	1	2
						28	3	1	9				
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	1	1	2
						16	3	1	9				
*05		62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	49	2	1	1	2
						8	3	1	9				8

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696													
12		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	459	1	5458	2	86	64	2
						1063	3	95	9				38
01		18817 X	8538	-0-	-10279	-0-	567	1	6638	2	83	106	2
						1242	3	91	9				15
02	DLQ	G-10	6231	-0-	6231	6231	69	1	4771	2	72	67	2
						1312	3	79	9				20
03		13457 X	7226	-0-	-6231	-0-	380	1	5834	2	71	75	2
						934	3	78	9				16
04		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	403	1	5395	2	85	77	2
						931	3	94	9				24
*05		8525 X	6085	-0-	-2440	-0-	343	1	4941	2	81	88	2
						712	3	89	9				17

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A													
12		7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	502	1	5989	2	65	49	2
						1144	3	72	9				19
01		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	548	1	6439	2	56	71	2
						1181	3	62	9				4
02	DLQ	G-10	6836	-0-	6836	6836	76	1	5274	2	55	51	2
						1425	3	61	9				8
03		13320 X	6484	-0-	-6836	-0-	342	1	5246	2	44	46	2
						848	3	48	9				6
04		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	346	1	4620	2	51	46	2
						806	3	56	9				11
*05		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	400	1	5760	2	65	71	2
						839	3	72	9				5

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 #:		2	RRCID ->	079955	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13255 - 13870	
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
12	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	338 1	3999 2	Y	57	42	2	23	
						794 3	63 9						
01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	327 1	3815 2	Y	43	55	2	11	
						727 3	47 9						
02	DLQ G-10	4609	-0-	4609	4609	51 1	3604 2	Y	48	45	2	14	
						901 3	53 9						
03	9688 X	5079	-0-	-4609	-0-	267 1	4138 2	Y	45	47	2	12	
						624 3	50 9						
04	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	276 1	3735 2	Y	52	47	2	17	
						606 3	57 9						
*05	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	283 1	4115 2	Y	60	65	2	12	
						558 3	66 9						

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	083971	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13365 - 13600	
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	79 1	997 2	Y	12	9	2	6	
						181 3	13 9						
01	1674 N	1231	-0-	-443	-0-	78 1	973 2	Y	9	12	2	3	
						170 3	10 9						
02	DLQ G-10	4215	-0-	4215	4215	44 1	3366 2	Y	38	36	2	5	
						763 3	42 9						
03	2300 N	4828	-0-	2528	6743	240 1	3999 2	Y	37	39	2	3	
						548 3	41 9						
04	3000 N	4241	-0-	1241	7984	237 1	3450 2	Y	42	38	2	7	
						508 3	46 9						
*05	11870 X	3886	-0-	-7984	-0-	208 1	3233 2	Y	41	44	2	4	
						400 3	45 9						

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	088607	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13192 - 13441	
12	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	481 1	5317 2	Y	54	40	2	22	
						977 3	59 9						
01	7750 X	4432	-0-	-3318	-0-	313 1	3475 2	Y	28	36	2	14	
						613 3	31 9						
02	DLQ G-10	4380	-0-	4380	4380	47 1	3420 2	Y	33	31	2	16	
						877 3	36 9						
03	7061 X	2681	-0-	-4380	-0-	184 1	2143 2	Y	17	18	2	15	
						335 3	19 9						
04	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	394 1	4941 2	Y	50	45	2	20	
						823 3	55 9						
*05	6820 X	5182	-0-	-1638	-0-	312 1	4232 2	Y	44	48	2	16	
						590 3	48 9						

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089718	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	14056	PERF.	13323 - 13416	
12	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	370 1	7488 2	Y	23	17	2	7	
						1459 3	25 9						
01	8959 X	8330	-0-	-629	-0-	77 1	6975 2	Y	17	21	2	3	
						1259 3	19 9						
02	DLQ G-10	8099	-0-	8099	8099	345 1	5960 2	Y	19	18	2	4	
						1773 3	21 9						
03	16426 X	8327	-0-	-8099	-0-	293 1	6870 2	Y	17	17	2	4	
						1145 3	19 9						
04	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	99 1	6381 2	Y	19	18	2	5	
						1110 3	21 9						
*05	9331 X	6991	-0-	-2340	-0-	258 1	5838 2	Y	19	21	2	3	
						874 3	21 9						

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13232 - 13585

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	80	2			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	427	-0-	427	427	27	1	385	2	N	-0-					-0-
							15	3									

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	103	1	2061	2	Y	4	3	2			4
							427	3				4	9				
01	3844	X	2464	-0-	-1380	-0-	23	1	2045	2	Y	3	4	2			3
							393	3				3	9				
02	DLQ	G-10	7135	-0-	7135	7135	304	1	5223	2	Y	10	9	2			4
							1597	3				11	9				
03	18178	X	11043	-0-	-7135	-0-	390	1	9088	2	Y	13	14	2			3
							1551	3				14	9				
04	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	140	1	8949	2	Y	16	15	2			4
							1596	3				18	9				
*05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	211	1	4744	2	Y	9	10	2			3
							727	3				10	9				

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

12	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	714	1	8521	2	Y	30	23	2			32
							1617	3				33	9				
01	9517	X	8557	-0-	-960	-0-	573	1	6736	2	Y	19	24	2			27
							1227	3				21	9				
02	DLQ	G-10	3642	-0-	3642	3642	41	1	2833	2	Y	10	9	2			28
							757	3				11	9				
03	3656	X	14	-0-	-3642	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					28
							2	3									
04	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	624	1	8337	2	Y	30	27	2			31
							1468	3				33	9				
*05	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	700	1	10070	2	Y	38	41	2			28
							1480	3				42	9				

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	432	1	4514	2	Y	146	109	2			65
							842	3				161	9				
01	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	804	1	8428	2	Y	217	278	2			4
							1507	3				239	9				
02	DLQ	G-10	8327	-0-	8327	8327	93	1	6435	2	Y	196	182	2			18
							1583	3				216	9				
03	16056	X	7729	-0-	-8327	-0-	554	1	6082	2	Y	154	162	2			10
							924	3				169	9				
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	485	1	5755	2	Y	186	168	2			28
							927	3				205	9				
*05	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	468	1	6016	2	Y	202	219	2			11
							810	3				222	9				

WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426								
RHODES, V. E. GAS UNIT #1			WELL #:		3	RRCID -> 101737			COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	13950 PERF.13153 - 13500	
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

12		7064 X	7064	-0-	-0-	461 1	5495 2	5495 2	Y	55	41 2		23
						1047 3	61 9						
01		7347 X	6972	-0-	-375	465 1	5461 2	5461 2	Y	43	55 2		11
						999 3	47 9						
02	DLQ	G-10	9382	-0-	9382	9382	105 1	7257 2	Y	69	64 2		16
							1944 3	76 9					
03		20032 X	10650	-0-	-9382	-0-	562 1	8630 2	Y	66	70 2		12
							1385 3	73 9					
04		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	537 1	7188 2	Y	72	65 2		19
							1243 3	79 9					
*05		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	500 1	7213 2	Y	75	81 2		13
							1042 3	83 9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 101781			COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	13800 PERF.13108 - 13335	

12		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	205 1	3425 2	Y	41	30 2		27
							415 3	45 9					
01		7750 X	5298	-0-	-2452	-0-	267 1	4466 2	Y	42	54 2		15
							519 3	46 9					
02	DLQ	G-10	5214	-0-	5214	5214	39 1	4391 2	Y	49	45 2		19
							730 3	54 9					
03		11721 X	6507	-0-	-5214	-0-	309 1	5582 2	Y	50	53 2		16
							561 3	55 9					
04		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	304 1	5929 2	Y	69	62 2		23
							635 3	76 9					
*05		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	378 1	7753 2	Y	96	104 2		15
							781 3	106 9					

SMOLIK, ALBERT			WELL #:		1	RRCID -> 101798			COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	13750 PERF.13236 - 13570	

12		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	184 1	1926 2	Y	57	42 2		18
							347 3	63 9					
01		3627 X	2507	-0-	-1120	-0-	184 1	1938 2	Y	45	58 2		5
							335 3	50 9					
02	DLQ	G-10	3536	-0-	3536	3536	40 1	2720 2	Y	76	71 2		10
							692 3	84 9					
03		8130 X	4594	-0-	-3536	-0-	330 1	3607 2	Y	84	88 2		6
							565 3	92 9					
04		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	302 1	3564 2	Y	106	96 2		16
							593 3	117 9					
*05		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	310 1	3978 2	Y	122	133 2		5
							553 3	134 9					

HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 102241			COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	13753 PERF.13241 - 13347	

12		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	152 1	3095 2	Y	13	9 2		5
							588 3	14 9					
01		4464 X	4399	-0-	-65	-0-	41 1	3695 2	Y	12	15 2		2
							650 3	13 9					
02	DLQ	G-10	3623	-0-	3623	3623	154 1	2636 2	Y	11	11 2		2
							821 3	12 9					
03		11225 X	7602	-0-	-3623	-0-	268 1	6231 2	Y	20	21 2		1
							1081 3	22 9					
04		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	92 1	5881 2	Y	24	22 2		3
							1067 3	26 9					
*05		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	198 1	4451 2	Y	19	21 2		1
							694 3	21 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102953	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13254 - 13525		
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

12		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	207 1	2195 2	Y	-0-			1
							367 3						
01		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	364 1	3878 2	Y	-0-			1
							620 3						
02	DLQ	G-10	7014	-0-	7014	7014	81 1	5617 2	Y	-0-			1
							1316 3						
03		15175 X	8161	-0-	-7014	-0-	598 1	6603 2	Y	-0-			1
							960 3						
04		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	520 1	6213 2	Y	-0-			1
							956 3						
*05		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	489 1	6326 2	Y	-0-			1
							815 3						

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	104739	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13332 - 13665		
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	Y	1	1 2		1
							39 3						
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	3 1	225 2	Y	1	2 2		-0-
							43 3						
02	DLQ	G-10	514	-0-	514	514	22 1	380 2	Y	3	3 2		-0-
							109 3						
03		1173 N	659	-0-	-514	-0-	23 1	545 2	Y	3	3 2		-0-
							88 3						
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	9 1	560 2	Y	4	3 2		1
							95 3						
*05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	25 1	570 2	Y	4	5 2		-0-
							83 3						

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106483	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	13946	PERF.13456 - 13655		
12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	127 1	1336 2	Y	20	15 2		5
							241 3						
01		3100 N	3456	-0-	356	356	256 1	2694 2	Y	36	41 2		-0-
							466 3						
02	DLQ	G-10	4074	-0-	4074	4430	46 1	3284 2	Y	45	42 2		3
							694 3						
03		2300 N	3865	-0-	1565	5995	280 1	3131 2	Y	36	38 2		1
							414 3						
04		9957 X	3962	-0-	-5995	-0-	265 1	3198 2	Y	48	43 2		6
							446 3						
*05		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	256 1	3341 2	Y	52	56 2		2
							391 3						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	113561	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13296 - 13553		
12		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	92 1	1093 2	Y	10	8 2		4
							212 3						
01		3875 X	1040	-0-	-2835	-0-	69 1	813 2	Y	6	8 2		2
							151 3						
02	DLQ	G-10	1524	-0-	1524	1524	17 1	1477 2	Y	11	10 2		3
							18 3						
03		6826 X	5302	-0-	-1524	-0-	280 1	4289 2	Y	31	33 2		1
							699 3						
04		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	145 1	1937 2	Y	18	16 2		3
							341 3						
*05		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	208 1	2993 2	Y	29	32 2		-0-
							439 3						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	117970	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.13202	- 13416
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
12		4238 X	4238	-0-	-0-	208 1	3582 2	31 9	Y	28	21 2		12
						417 3	31 9						
01		6386 X	6386	-0-	-0-	314 1	5428 2	37 9	Y	34	44 2		2
						607 3	37 9						
02	DLQ	G-10	5628	-0-	5628	5628	42 1	4784 2	Y	35	33 2		4
							763 3	39 9					
03		11658 X	6030	-0-	-5628	-0-	278 1	5215 2	Y	31	33 2		2
							503 3	34 9					
04		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	253 1	5113 2	Y	39	35 2		6
							526 3	43 9					
*05		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	253 1	5419 2	Y	44	48 2		2
							476 3	48 9					

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	121519	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13379	- 13559
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	5728	-0-	5728	5728	212 1	5265 2	Y	-0-			-0-
							251 3						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	125843	COMPL. DATE	10/30/1987	TOTAL	DEPTH	13874	PERF.13136	- 13346
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	81	-0-	81	81	5 1	75 2	Y	-0-			-0-
							1 3						
02	14B	DENY	14	-0-	14	95	14 2		Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	18688	-0-	18688	18783	964 1	14739 2	Y	491	491 2		-0-
							2445 3	540 9					
04	14B	DENY	31343	-0-	31343	50126	28993 2	1548 3	Y	729	558 2		171
							802 9						
*05	14B	DENY	31295	-0-	31295	81421	29037 2	1334 3	Y	840	739 2		272
							924 9						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	133208	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13190	- 13258
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	880	-0-	880	880	50 1	724 2	N	-0-			-0-
							106 3						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	135009	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL	DEPTH	16840	PERF.13254	- 13586
12		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	550 1	6541 2	Y	21	16 2		19
							1274 3	23 9					
01		8680 X	7894	-0-	-786	-0-	529 1	6189 2	Y	16	20 2		15
							1158 3	18 9					
02	DLQ	G-10	7082	-0-	7082	7082	79 1	5477 2	Y	17	16 2		16
							1507 3	19 9					
03		10504 X	3422	-0-	-7082	-0-	181 1	2771 2	Y	7	7 2		16
							462 3	8 9					
04		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	464 1	6179 2	Y	20	18 2		18
							1113 3	22 9					
*05		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	518 1	7429 2	Y	25	27 2		16
							1116 3	28 9					

WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426									
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 138274				COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14552	PERF.13856 - 14028
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

12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	57 1	1170 2	Y	6	5	2		3
							203 3	7 9						
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	15 1	1426 2	Y	6	8	2		1
							229 3	7 9						
02	DLQ	G-10	1561	-0-	1561	1561	66 1	1174 2	Y	7	6	2		2
							313 3	8 9						
03		2300 N	1789	-0-	-511	1050	63 1	1493 2	Y	6	7	2		1
							226 3	7 9						
04		2778 N	1728	-0-	-1050	-0-	22 1	1466 2	Y	8	7	2		2
							231 3	9 9						
*05		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	65 1	1484 2	Y	9	9	2		2
							202 3	10 9						

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 145402				COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13638 - 13770

12		3100 N	3078	-0-	-22	79	121 1	2471 2	Y	26	19	2		9
							457 3	29 9						
01		3188 X	3109	-0-	-79	-0-	29 1	2609 2	Y	21	27	2		3
							448 3	23 9						
02	DLQ	G-10	562	-0-	562	562	24 1	411 2	Y	5	4	2		4
							121 3	6 9						
03		3364 X	2802	-0-	-562	-0-	98 1	2303 2	Y	19	20	2		3
							380 3	21 9						
04		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	49 1	3173 2	Y	33	30	2		6
							546 3	36 9						
*05		3100 X	2812	-0-	-288	-0-	103 1	2334 2	Y	26	28	2		4
							346 3	29 9						

KRUPALA, E.J. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 152748				COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13298 - 13512

12		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	388 1	6437 2	Y	85	63	2		39
							854 3	94 9						
01		7967 X	4167	-0-	-3800	-0-	209 1	3475 2	Y	36	47	2		28
							443 3	40 9						
02	DLQ	G-10	3270	-0-	3270	3270	25 1	2806 2	Y	33	31	2		30
							403 3	36 9						
03		7956 X	4686	-0-	-3270	-0-	221 1	4065 2	Y	40	42	2		28
							356 3	44 9						
04		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	195 1	3870 2	Y	49	44	2		33
							360 3	54 9						
*05		7688 X	6493	-0-	-1195	-0-	271 1	5686 2	Y	76	82	2		27
							452 3	84 9						

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 157793				COMPL. DATE	01/21/1996	TOTAL DEPTH	16867	PERF.13920 - 16705

12		11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	769 1	9196 2	Y	62	46	2		30
							1722 3	68 9						
01		11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	753 1	8872 2	Y	47	61	2		16
							1595 3	52 9						
02	DLQ	G-10	9587	-0-	9587	9587	107 1	7384 2	Y	48	45	2		19
							2043 3	53 9						
03		20045 X	10458	-0-	-9587	-0-	553 1	8460 2	Y	44	47	2		16
							1397 3	48 9						
04		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	605 1	8068 2	Y	55	50	2		21
							1438 3	61 9						
*05		11594 X	10289	-0-	-1305	-0-	584 1	8392 2	Y	59	64	2		16
							1248 3	65 9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	165406	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	14497	PERF.	13420	- 13638
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

12		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	112 1	1424 2	Y	23	17 2		14
							253 3	25 9					
01		2170 X	1581	-0-	-589	-0-	100 1	1250 2	Y	16	21 2		9
							213 3	18 9					
02	DLQ	G-10	1690	-0-	1690	1690	18 1	1320 2	Y	21	19 2		11
							329 3	23 9					
03		2300 N	5070	-0-	2770	4460	251 1	4138 2	Y	52	55 2		8
							624 3	57 9					
04		3000 N	5270	-0-	2270	6730	293 1	4216 2	Y	69	62 2		15
							685 3	76 9					
*05		3100 N	5132	-0-	2032	8762	273 1	4207 2	Y	72	78 2		9
							573 3	79 9					

BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166965	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13326	- 13472
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	25	-0-	25	25	2 1	23 2	Y	-0-			-0-

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	166989	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	13775	PERF.	13374	- 13414
12		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	246 1	2576 2	Y	15	11 2		5
							478 3	17 9					
01		3255 X	3050	-0-	-205	-0-	227 1	2387 2	Y	11	14 2		2
							424 3	12 9					
02	DLQ	G-10	3023	-0-	3023	3023	35 1	2379 2	Y	13	12 2		3
							595 3	14 9					
03		6477 X	3454	-0-	-3023	-0-	252 1	2762 2	Y	13	13 2		3
							426 3	14 9					
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	223 1	2638 2	Y	16	14 2		5
							432 3	18 9					
*05		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	209 1	2686 2	Y	16	18 2		3
							367 3	18 9					

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167063	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16635	PERF.	13990	- 15510
12		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	145 1	3267 2	Y	121	90 2		40
							242 3	133 9					
01		5301 X	5199	-0-	-102	-0-	47 1	4688 2	Y	133	171 2		2
							318 3	146 9					
02	DLQ	G-10	4098	-0-	4098	4098	169 1	2932 2	Y	125	116 2		11
							859 3	138 9					
03		8188 X	4090	-0-	-4098	-0-	140 1	3292 2	Y	106	111 2		6
							541 3	117 9					
04		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	45 1	2920 2	Y	118	106 2		18
							501 3	130 9					
*05		4960 X	2331	-0-	-2629	-0-	83 1	1881 2	Y	81	88 2		11
							278 3	89 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167415		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17431		PERF.13750 - 17100	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	615 1	6490 2	Y	208	155 2			80
						1134 3	229 9						
01	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	580 1	6141 2	Y	156	200 2			36
						1028 3	172 9						
02	DLQ G-10	6927	-0-	6927	6927	78 1	5486 2	Y	162	151 2			47
						1185 3	178 9						
03	14181 X	7254	-0-	-6927	-0-	520 1	5794 2	Y	144	151 2			40
						782 3	158 9						
04	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	502 1	6056 2	Y	192	174 2			58
						863 3	211 9						
*05	7719 X	7566	-0-	-153	-0-	471 1	6138 2	Y	203	220 2			41
						734 3	223 9						

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #: 5		RRCID -> 167878		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13310 - 13590			
12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	276 1	3016 2	Y	22	16 2			7
						585 3	24 9						
01	3968 X	3443	-0-	-525	-0-	244 1	2682 2	Y	15	19 2			3
						500 3	17 9						
02	DLQ G-10	3100	-0-	3100	3100	34 1	2421 2	Y	16	15 2			4
						627 3	18 9						
03	6561 X	3461	-0-	-3100	-0-	239 1	2768 2	Y	15	16 2			3
						437 3	17 9						
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	214 1	2683 2	Y	19	17 2			5
						451 3	21 9						
*05	3906 X	3672	-0-	-234	-0-	222 1	3004 2	Y	22	24 2			3
						422 3	24 9						

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 167950		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13450 - 13510			
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	53 1	632 2	Y	6	4 2			5
						121 3	7 9						
01	3100 N	3827	-0-	727	727	255 1	3000 2	Y	21	26 2			-0-
						549 3	23 9						
02	DLQ G-10	1705	-0-	1705	2432	19 1	1328 2	Y	11	10 2			1
						346 3	12 9						
03	2300 N	1243	-0-	-1057	1375	66 1	1011 2	Y	7	7 2			1
						158 3	8 9						
04	4624 X	3249	-0-	-1375	-0-	193 1	2594 2	Y	23	21 2			3
						437 3	25 9						
*05	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	243 1	3512 2	Y	32	35 2			-0-
						494 3	35 9						

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #: 11		RRCID -> 175291		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13128 - 13718			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	1 1	10 2	N	-0-				-0-
						2 3							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
INLAND OCEAN, INC.				424607								
SCHULTE EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1 E	RRCID -> 085049	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13719 - 13812	
M	O	GAS PROD	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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*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-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LGDC CORPORATION				500227								
FULL SAIL		WELL #:		1	RRCID -> 230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14060 - 14090	
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-							32
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-							32
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-							32
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-							32
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							32

FAT TIRE		WELL #:		1	RRCID -> 239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13974 - 14020	
12	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	504	1	7940	2	N	5	58
01	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	196	1	1697	2	N	-0-	58
02	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	84	1	1188	2	N	2	60
03	DLQ G-10	19382	-0-	19382	20656	868	1	18508	2	N	5	65
04	44917 X	24261	-0-	-20656	-0-	840	1	23421	2	N	-0-	65
*05	23090 X	23090	-0-	-0-	-0-	812	1	22270	2	N	7	72

MCEWANS		WELL #:		1	RRCID -> 251466	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	11076 - 11090	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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	
12	961 N	791	-0-	-170	-0-	36	1	755	3	N	-0-	87
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	13	1	1406	3	N	-0-	87
02	2800 N	2947	-0-	147	147	127	1	2820	3	N	-0-	87
03	1644 N	1497	-0-	-147	-0-	78	1	1419	3	N	-0-	87
04	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	74	1	1167	3	N	-0-	87
05	1426 X	472	-0-	-954	-0-	22	1	450	3	N	-0-	87

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	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

12	2232	N	1804	-0-	-428	-0-	75	1	1593	3	N	124	124
							136	9					
01	2573	N	2378	-0-	-195	-0-	21	1	2349	3	N	7	131
							8	9					
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	94	1	2104	3	N	20	151
							22	9					
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	137	1	2485	3	N	-0-	151
04	2310	N	2084	-0-	-226	-0-	125	1	1959	3	N	-0-	151
05	2449	N	1703	-0-	-746	-0-	79	1	1624	3	N	-0-	151

WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #:		1E		RRCID -> 090502		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442			

12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	447	1	5032	3	N	179	174 1 134
							197	9					
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	235	1	4578	3	N	119	171 1 82
							131	9					
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	339	1	3736	3	N	73	155
							80	9					
03	5673	X	3539	-0-	-2134	-0-	341	1	3089	3	N	99	177 1 77
							109	9					
04	5490	X	3746	-0-	-1744	-0-	388	1	3358	3	N	-0-	77
05	5673	X	3078	-0-	-2595	-0-	294	1	2744	3	N	36	113
							40	9					

MAREK, ADOLPH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 091200		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589			

12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	N	-0-	77
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	6	1	689	3	N	-0-	77
02	700	N	595	-0-	-105	-0-	26	1	569	3	N	-0-	77
03	775	N	558	-0-	-217	-0-	29	1	529	3	N	-0-	77
04	660	N	474	-0-	-186	-0-	28	1	446	3	N	-0-	77
05	651	N	544	-0-	-107	-0-	25	1	519	3	N	-0-	77

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 095081		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471			

12	3875	X	3244	-0-	-631	-0-	144	1	3070	3	N	27	137
							30	9					
01	3627	X	2569	-0-	-1058	-0-	23	1	2546	3	N	-0-	137
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	148	1	3289	3	N	8	145
							9	9					
03	3379	X	2537	-0-	-842	-0-	133	1	2404	3	N	-0-	145
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	206	1	3241	3	N	-0-	145
05	3813	X	2878	-0-	-935	-0-	134	1	2742	3	N	2	147
							2	9					

WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2		RRCID -> 104738		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454			

12	3379	X	2464	-0-	-915	-0-	201	1	2263	3	N	-0-	55
01	2976	X	2514	-0-	-462	-0-	123	1	2391	3	N	-0-	55
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	204	1	2250	3	N	1	56
							1	9					
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	275	1	2493	3	N	48	104
							53	9					
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	281	1	2433	3	N	-0-	104
*05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	268	1	2495	3	N	-0-	104

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108309	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.	13290 - 13385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		3100 N	5073	-0-	1973	1973	228 1	4835 3	N	9			74
01		2847 N	874	-0-	-1973	-0-	10 9						74
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	8 1	866 3	N	-0-			74
							58 1	1287 3	N	10			84
							11 9						
03		1860 X	1852	-0-	-8	-0-	97 1	1747 3	N	7			91
							8 9						
04		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	131 1	2058 3	N	-0-			91
*05		9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	452 1	9235 3	N	3			94
							3 9						

MAREK, ADOLPH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110426	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL DEPTH	14086	PERF.	13930 - 13940	
12		1364 N	351	-0-	-1013	-0-	16 1	335 3	N	-0-			118
01		1271 N	1131	-0-	-140	-0-	10 1	1121 3	N	-0-			118
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	57 1	1263 3	N	10			128
							11 9						
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	72 1	1309 3	N	-0-			128
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	87 1	1358 3	N	-0-			128
05		1488 N	1302	-0-	-186	-0-	61 1	1239 3	N	2			130
							2 9						

HATHAWAY-EDWARDS GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	112263	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	13439 - 13611	
12		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	142 1	1175 3	N	-0-			65
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	99 1	970 3	N	-0-			65
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	38 1	814 3	N	-0-			65
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70 1	1235 3	N	-0-			65
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	68 1	972 3	N	-0-			65
*05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	60 1	948 3	N	-0-			65

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	153106	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	14498 - 14602	
12		279 N	155	-0-	-124	-0-	7 1	148 3	N	-0-			54
01		248 N	105	-0-	-143	-0-	1 1	101 3	N	3			57
							3 9						
02		168 N	141	-0-	-27	-0-	6 1	135 3	N	-0-			57
03		155 N	104	-0-	-51	-0-	4 1	78 3	N	20			77
							22 9						
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	N	-0-			77
05		155 N	70	-0-	-85	-0-	3 1	63 3	N	4			81
							4 9						

HATHAWAY-EDWARDS GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	154270	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	13454 - 13556	
12		2511 X	1620	-0-	-891	-0-	175 1	1445 3	N	-0-			119
01		2511 X	1385	-0-	-1126	-0-	128 1	1257 3	N	-0-			119
02		884 X	884	-0-	-0-	-0-	40 1	844 3	N	-0-			119
03		1829 X	1159	-0-	-670	-0-	63 1	1096 3	N	-0-			119
04		1560 X	1505	-0-	-55	-0-	98 1	1407 3	N	-0-			119
05		1612 X	1368	-0-	-244	-0-	82 1	1286 3	N	-0-			119

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

12		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	303	1	6439	3	N	155
01		7657 X	6853	-0-	-804	-0-	62	1	6748	3	N	35
							43	9				
02		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	247	1	5491	3	N	60
							28	9				
03		7657 X	6345	-0-	-1312	-0-	332	1	6013	3	N	60
04		6630 X	6476	-0-	-154	-0-	387	1	6078	3	N	70
							11	9				
05		6851 X	5726	-0-	-1125	-0-	267	1	5459	3	N	70

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090												
12		2759 X	2751	-0-	-8	-0-	116	1	2635	3	Y	53
01		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	138	1	2831	3	Y	78
							28	9				
02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	130	1	2557	3	Y	24
							40	9				
03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	151	1	2866	3	Y	24
04		2910 X	2534	-0-	-376	-0-	121	1	2357	3	Y	75
							56	9				
*05		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	181	1	3369	3	Y	102
							30	9				

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406												
12		5177 X	4690	-0-	-487	-0-	859	1	3831	3	Y	31
01		5177 X	4437	-0-	-740	-0-	811	1	3626	3	Y	31
02		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	844	1	2462	3	Y	31
03		4681 X	3784	-0-	-897	-0-	854	1	2930	3	Y	31
04		4530 X	3313	-0-	-1217	-0-	813	1	2500	3	Y	31
05		4681 X	3930	-0-	-751	-0-	870	1	3060	3	Y	31

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681												
12		3534 X	3343	-0-	-191	-0-	141	1	3202	3	Y	56
01		3534 X	3373	-0-	-161	-0-	156	1	3192	3	Y	79
							25	9				
02		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	127	1	2504	3	Y	25
							41	9				
03		3348 X	2537	-0-	-811	-0-	127	1	2410	3	Y	25
04		3270 X	2809	-0-	-461	-0-	137	1	2662	3	Y	34
							10	9				
05		3379 X	2873	-0-	-506	-0-	146	1	2727	3	Y	34

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212												
12		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	292	1	6609	3	N	71
01		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	324	1	6653	3	N	74
							3	9				
02		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	255	1	5017	3	N	74
03		6913 X	4554	-0-	-2359	-0-	227	1	4327	3	N	74
04		6750 X	3276	-0-	-3474	-0-	160	1	3116	3	N	74
05		6975 X	2889	-0-	-4086	-0-	144	1	2687	3	N	127
							58	9				

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	586	1	13273	3	Y	37			64
01	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	41	9	658	1	Y	48			112
02	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	53	9	536	1	Y	20			132
03	13888 X	11958	-0-	-1930	-0-	22	9	597	1	Y	-0-			132
04	13770 X	12922	-0-	-848	-0-	95	9	628	1	Y	86	161	1	57
05	14229 X	11920	-0-	-2309	-0-	11	9	607	1	Y	10			67

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

12	15252 X	12847	-0-	-2405	-0-	543	1	12304	3	Y	-0-			5
01	15252 X	10555	-0-	-4697	-0-	490	1	10065	3	Y	-0-			5
02	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	577	1	11374	3	Y	-0-			5
03	15190 X	12610	-0-	-2580	-0-	630	1	11980	3	Y	-0-			5
04	14700 X	12338	-0-	-2362	-0-	604	1	11734	3	Y	-0-			5
05	13237 X	12317	-0-	-920	-0-	628	1	11689	3	Y	-0-			5

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	2790 X	1654	-0-	-1136	-0-	70	1	1584	3	Y	-0-			4
01	2418 X	1385	-0-	-1033	-0-	64	1	1321	3	Y	-0-			4
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	176	1	3471	3	Y	-0-			4
03	2666 X	2309	-0-	-357	-0-	115	1	2194	3	Y	-0-			4
04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	127	1	2474	3	Y	-0-	4	1	-0-
05	4030 X	2274	-0-	-1756	-0-	116	1	2158	3	Y	-0-			-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	157	1	3560	3	Y	-0-			17
01	3658 X	3322	-0-	-336	-0-	154	1	3168	3	Y	-0-			17
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	130	1	2552	3	Y	-0-			17
03	3720 X	2832	-0-	-888	-0-	141	1	2691	3	Y	-0-			17
04	3600 X	3085	-0-	-515	-0-	151	1	2934	3	Y	-0-	17	1	-0-
05	3720 X	3022	-0-	-698	-0-	154	1	2868	3	Y	-0-			-0-

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

12	5952 X	4206	-0-	-1746	-0-	832	1	3372	2	Y	2	7	1		5
						2	9								
01	5952 X	4041	-0-	-1911	-0-	891	1	3146	2	Y	4				9
						4	9								
02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	411	1	2229	2	Y	-0-	5	1		4
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	801	1	3869	2	Y	-0-				4
*04	4080 X	3786	-0-	-294	-0-	762	1	3014	2	Y	9	5	1		8
						10	9								
05	4216 X	1649	-0-	-2567	-0-	432	1	1215	2	Y	2				10
						2	9								

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

12	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	913	1	4210	2	Y	71	82	1		159
						78	9								
01	4774 X	3746	-0-	-1028	-0-	641	1	3057	2	Y	44	83	1		120
						48	9								
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	367	1	2021	2	Y	5	71	1		54
						6	9								
03	5208 X	4010	-0-	-1198	-0-	655	1	3332	2	Y	21				75
						23	9								
*04	5040 X	2677	-0-	-2363	-0-	470	1	2177	2	Y	27	47	1		55
						30	9								
05	5208 X	1598	-0-	-3610	-0-	341	1	1231	2	Y	24				79
						26	9								

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

12	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	233	1	946	2	Y	6	14	1		12
						7	9								
01	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	238	1	839	2	Y	13				25
						14	9								
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	176	1	955	2	Y	13	19	1		19
						14	9								
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	224	1	1083	2	Y	8				27
						9	9								
*04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	337	1	1334	2	Y	9	17	1		19
						10	9								
*05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	427	1	1201	2	Y	12				31
						13	9								

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.// 920478													
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4185 X	1108	-0-	-3077	-0-	195	1	901	2	Y	11	44	1		57
01	5735 X	1864	-0-	-3871	-0-	321	1	1528	2	Y	14	28	1		43
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	569	1	3134	2	Y	24	38	1		29
03	4371 X	3503	-0-	-868	-0-	571	1	2906	2	Y	24				53
*04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	525	1	2431	2	Y	53	42	1		64
05	4123 X	1750	-0-	-2373	-0-	372	1	1344	2	Y	31				95
SMOLIK, ALBERT		WELL #: 4		RRCID -> 101678		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 14440		PERF.13192 - 13431					
12	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	1174	1	5414	2	Y	46	24	1		70
01	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	980	1	4670	2	Y	18	34	1		54
02	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	963	1	5306	2	Y	20	42	1		32
03	6634 X	5766	-0-	-868	-0-	946	1	4813	2	Y	6				38
*04	6420 X	5369	-0-	-1051	-0-	938	1	4340	2	Y	83	53	1		68
05	6975 X	1919	-0-	-5056	-0-	413	1	1492	2	Y	13				81
ALBERT SMOLIK UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 161752		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 14035		PERF.13326 - 13506					
12	1767 X	1329	-0-	-438	-0-	229	1	1058	2	Y	38	30	1		69
01	2046 X	1680	-0-	-366	-0-	289	1	1378	2	Y	12	33	1		48
02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	237	1	1304	2	Y	5	30	1		23
03	2046 X	1715	-0-	-331	-0-	280	1	1424	2	Y	10				33
*04	1950 X	1881	-0-	-69	-0-	323	1	1493	2	Y	59	36	1		56
05	1705 X	899	-0-	-806	-0-	178	1	642	2	Y	72				128
EILERS, W. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 185712		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13075 - 15491					
12	5394 X	5359	-0-	-35	-0-	1060	1	4295	2	Y	4	12	1		11
01	5394 X	4532	-0-	-862	-0-	1000	1	3529	2	Y	3				14
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	682	1	3696	2	Y	10	11	1		13
03	5363 X	4070	-0-	-1293	-0-	697	1	3365	2	Y	7				20
*04	5190 X	3786	-0-	-1404	-0-	764	1	3019	2	Y	3	12	1		11
05	5363 X	3811	-0-	-1552	-0-	998	1	2805	2	Y	7				18

WORD, N. (7400)		98768 353		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
BOPCO, L.P.		082967												
NEUHAUS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 058374		COMPL. DATE 04/20/1974		TOTAL DEPTH 9205		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WORD, N. (7550)		98768 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
BOPCO, L.P.		082967												
BRICE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158427		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 7557 - 7565				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-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				
12	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	15226	2	219	9	N	199	183	1	226
01	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	13277	2	204	9	N	185	180	1	231
02	DLQ G-10	13171	-0-	13171	13171	12922	2	249	9	N	226	363	1	94
03	DLQ G-10	17490	-0-	17490	30661	17156	2	334	9	N	304	180	1	218
*04	50612 X	19951	-0-	-30661	-0-	19650	2	301	9	N	274	363	1	129
*05	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	19670	2	303	9	N	275	181	1	223

FISHBECK		WELL #: 1		RRCID -> 269116		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7370 - 7569				
12	21111 X	16443	-0-	-4668	-0-	16231	2	212	9	N	193	190	1	168
01	20522 X	13341	-0-	-7181	-0-	13218	2	123	9	N	112	196	1	84
02	DLQ G-10	13251	-0-	13251	13251	13140	2	111	9	N	101			185
03	DLQ G-10	20942	-0-	20942	34193	20737	2	205	9	N	186	193	1	178
*04	56188 X	21995	-0-	-34193	-0-	21767	2	228	9	N	207	190	1	195
*05	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	21458	2	211	9	N	192	190	1	197

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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80

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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WORD, N. (8100) //CONT.// 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354																
ERHARD WELL #: 1 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				237
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				243
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				251
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				251
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1		74
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789																
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307																

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354																
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485																

12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
*04		6852	6852	-0-	-0-	-0-	6698	2	154	9	N	140				188
*05		9875	9875	-0-	-0-	-0-	9704	2	171	9	N	155	181	1		162

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354																
SMOLIK 'A' WELL #: 3 RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546																

12		744 N	521	-0-	-223	-0-	510	2	11	9	N	10				181
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	549	2	22	9	N	20				201
02		448 N	414	-0-	-34	-0-	395	2	19	9	N	17				218
03		527 N	297	-0-	-230	-0-	296	2	1	9	N	1				219
04		1050 N	488	-0-	-562	-0-	459	2	29	9	N	26				245
05		465 N	343	-0-	-122	-0-	331	2	12	9	N	11				256

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535																
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067																

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

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						
12	20243 X	18594	-0-	-1649	-0-	1650	1	16944	2	N	-0-					-0-
01	20243 X	18586	-0-	-1657	-0-	1543	1	17043	2	N	-0-					-0-
02	16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	1393	1	15227	2	N	-0-					-0-
03	19437 X	17244	-0-	-2193	-0-	1444	1	15800	2	N	-0-					-0-
04	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	1582	1	16419	2	N	-0-					-0-
05	18600 X	16477	-0-	-2123	-0-	1422	1	15055	2	N	-0-					-0-

KUESTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169016		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14255 - 16500						
12	4123 X	3480	-0-	-643	-0-	309	1	3171	2	N	-0-					-0-
01	3937 X	3748	-0-	-189	-0-	311	1	3437	2	N	-0-					-0-
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	209	1	2281	2	N	-0-					-0-
03	3937 X	3526	-0-	-411	-0-	295	1	3231	2	N	-0-					-0-
04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	368	1	3822	2	N	-0-					-0-
*05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	333	1	3524	2	N	-0-					-0-

STEINMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 171588		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14410		PERF.14380 - 15691						
12	17205 X	14996	-0-	-2209	-0-	1330	1	13666	2	N	-0-					-0-
01	15996 X	15058	-0-	-938	-0-	1250	1	13808	2	N	-0-					-0-
02	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	1158	1	12667	2	N	-0-					-0-
03	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	1315	1	14387	2	N	-0-					-0-
*04	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	1449	1	15023	2	N	-0-					-0-
*05	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	1350	1	14300	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14360		PERF.14130 - 14304						
12	5921 X	4925	-0-	-996	-0-	437	1	4488	2	N	-0-					-0-
01	5921 X	5321	-0-	-600	-0-	442	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	379	1	4139	2	N	-0-					-0-
03	5673 X	4422	-0-	-1251	-0-	370	1	4052	2	N	-0-					-0-
04	5160 X	3299	-0-	-1861	-0-	290	1	3009	2	N	-0-					-0-
05	5332 X	4203	-0-	-1129	-0-	363	1	3840	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14320		PERF.14338 - 17011						
12	20739 X	18759	-0-	-1980	-0-	1664	1	17095	2	N	-0-					-0-
01	20739 X	18911	-0-	-1828	-0-	1570	1	17341	2	N	-0-					-0-
02	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	1459	1	15957	2	N	-0-					-0-
03	19127 X	18941	-0-	-186	-0-	1586	1	17355	2	N	-0-					-0-
04	18300 X	18160	-0-	-140	-0-	1596	1	16564	2	N	-0-					-0-
05	19282 X	17115	-0-	-2167	-0-	1477	1	15638	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125														
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840														
M	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
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	106	1	1091	2	N	-0-			-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	89	1	979	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	1124	-0-	-1032	-0-	94	1	1030	2	N	-0-			-0-
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	118	1	1288	2	N	-0-			-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	121	1	1256	2	N	-0-			-0-
*05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	219	1	2315	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441														
12	19282 X	16907	-0-	-2375	-0-	16907	2			N	-0-			-0-
01	18507 X	15976	-0-	-2531	-0-	15976	2			N	-0-			-0-
02	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-			-0-
03	18166 X	16455	-0-	-1711	-0-	16455	2			N	-0-			-0-
04	17160 X	16217	-0-	-943	-0-	16217	2			N	-0-			-0-
05	16895 X	15240	-0-	-1655	-0-	15240	2			N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318														
12	2449 X	1104	-0-	-1345	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
01	2232 X	986	-0-	-1246	-0-	986	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	723	-0-	723	-0-	723	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4485	-0-	4485	-0-	814	1	3671	3	N	-0-			-0-
04	2300 N	3894	-0-	1594	-0-	6802	669	1	3225	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6802				N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193														
12	20615 X	16969	-0-	-3646	-0-	379	1	16590	3	N	-0-			158
01	20615 X	18991	-0-	-1624	-0-	423	1	18568	3	N	-0-			158
02	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	238	1	15113	3	N	-0-			158
03	19717 X	19717	-0-	-0-	-0-	355	1	19362	3	N	-0-			158
04	18602 X	18602	-0-	-0-	-0-	322	1	18280	3	N	-0-			158
05	19003 X	18271	-0-	-732	-0-	321	1	17924	3	N	24			182

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440														
12	52638 X	41127	-0-	-11511	-0-	3277	1	37850	2	N	-0-			-0-
01	52638 X	20045	-0-	-32593	-0-	2160	1	17884	2	N	1	1 8		-0-
02	47544 X	38646	-0-	-8898	-0-	2996	1	35650	2	N	-0-			-0-
03	52638 X	51171	-0-	-1467	-0-	3614	1	47557	2	N	-0-			-0-
04	50940 X	27115	-0-	-23825	-0-	2164	1	24951	2	N	-0-			-0-
05	42780 X	35548	-0-	-7232	-0-	2869	1	32679	2	N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478														
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943														
12	20584 X	19805	-0-	-779	-0-	1335	1	18470	2	N	-0-			27
01	20748 X	20748	-0-	-0-	-0-	1409	1	19339	2	N	-0-			27
02	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	1145	1	17331	2	N	-0-			27
03	21731 X	20842	-0-	-889	-0-	1299	1	19543	2	N	-0-			27
04	21030 X	19777	-0-	-1253	-0-	1386	1	18391	2	N	-0-			27
05	20739 X	19303	-0-	-1436	-0-	1616	1	17687	2	N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (LOWER WILCOX) UNIT PETROLEUM COMPANY SAMPLES			99361 200 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
			WELL #:	1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9786 -	9794	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1116 #	939	-0-	-177	-0-	96 1 15 9	828 2	N		14				75
01	1085 #	889	-0-	-196	-0-	113 1 12 9	764 2	N		11				86
02	980 #	825	-0-	-155	-0-	105 1 13 9	707 2	N		12				98
03	930 #	895	-0-	-35	-0-	115 1 17 9	763 2	N		15				113
04	900 #	835	-0-	-65	-0-	107 1 20 9	708 2	N		18				131
05	930 #	769	-0-	-161	-0-	97 1 3 9	669 2	N		3				134

YOAKUM (WILCOX 7300) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION ABRAXAS S. YOAKUM SWD			99361 320 003125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT				
			WELL #:	1	RRCID ->	171495	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2474 -	4500	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

SIMEK-COOK UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7341 -	7348
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION J. MOTT			920478		WELL #:		3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7332 -	7347
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-	

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3			WELL #:		5	RRCID ->	183677	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7331 -	7344
12	7750	8398	-0-	648	B	12240	557 1 139 9	7702 2	N	126	188	1		310
01	11773	11773	-0-	-0-		12240	787 1 190 9	10796 2	N	173	182	1		301
02	14198	14198	-0-	-0-		12240	870 1 154 9	13174 2	N	140	179	1		262
03	13751	13751	-0-	-0-		12240	845 1 194 9	12712 2	N	176	176	1		262
04	11312	11312	-0-	-0-		12240	779 1 197 9	10336 2	N	179	181	1		260
*05	12426	12426	-0-	-0-		12240	1022 1 224 9	11180 2	N	204	185	1		279

YOAKUM (WILCOX 7450)		99361 335		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478									
MOTT, JULIA GAS UNIT #5		WELL #: 9		RRCID -> 212209		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12	3348 #	3315	-0-	-33	-0-	221 1 36 9	3058 2	N	33		145
01	3751 #	3234	-0-	-517	-0-	217 1 45 9	2972 2	N	41		186
02	3388 #	2858	-0-	-530	-0-	175 1 39 9	2644 2	N	35	182 1	39
03	3751 #	3692	-0-	-59	-0-	228 1 28 9	3436 2	N	25		64
04	3210 #	3047	-0-	-163	-0-	211 1 39 9	2797 2	N	35		99
05	3317 #	2915	-0-	-402	-0-	241 1 33 9	2641 2	N	30		129

YOAKUM (WILCOX 8,200)		99361 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
CHANDLER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093072		COMPL. DATE 04/20/1981			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166		
*12	3711	3740	-0-	29	29	490 1 33 9	3217 2	Y	30		58
*01	3454	3483	-0-	29	58	459 1 32 9	2992 2	Y	29		87
*02	3726	3756	-0-	30	88	467 1 33 9	3256 2	Y	30		117
*03	3949	3949	-0-	-0-	88	518 1	3431 2	Y	-0-		117
*04	3450	3501	-0-	51	139	457 1 58 9	2986 2	Y	53		170
*05	18527	4047	-0-	-14480	-0-	523 1 29 9	3495 2	Y	26	116 1	80

YOAKUM (WILCOX 8300)		99361 365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
TURNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132395		COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHANDLER UNIT		99361 365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
WELL #: 3		RRCID -> 220047		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265				
*12	5115	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	-0-		109
*01	5115	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	-0-		109
*02	4620	-0-	-0-	-4620	-0-			Y	-0-		109
*03	4929 #	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-		109
*04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		109
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74 1	35

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)		99361 568		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
RICE, EUGENE		WELL #: 2		RRCID -> 074995		COMPL. DATE 12/22/1977			TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4588 X	4555	-0-	-33	-0-	768	1	3690	2	N	88	170	1			183
01	4557 X	4032	-0-	-525	-0-	504	1	3438	2	N	82	178	1			87
02	4116 X	3813	-0-	-303	-0-	494	1	3241	2	N	71					158
03	4557 X	4267	-0-	-290	-0-	560	1	3599	2	N	98	180	1			76
04	4410 X	3811	-0-	-599	-0-	501	1	3213	2	N	88					164
05	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	574	1	3812	2	N	75	173	1			66

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

12	2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	16	1	2029	2	N	43					165
01	2077 #	1926	-0-	-151	-0-	16	1	1871	2	N	35	165	1			35
02	2324 #	1682	-0-	-642	-0-	16	1	1637	2	N	26					61
03	2573 #	2424	-0-	-149	-0-	16	1	2373	2	N	32					93
04	2149 R	2149	-0-	-0-	-0-	16	1	2133	2	N	-0-					93
*05	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	16	1	2139	2	N	-0-					93

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (KESELING) 99427 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
POOL OPERATING CORPORATION 670881
GIPS, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 218109 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9938 - 9948

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (WILCOX 9,900)		99427 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
BROUGHTON GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 045514		COMPL. DATE 01/13/1969		TOTAL DEPTH 12750 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
12		2511 #	2297	-0-	-214	-0-	210 1	2062 2	N	23	189 1	62
01		2783 R	2783	-0-	-0-	-0-	25 9	2570 2	N	22		84
02		2408 #	2327	-0-	-81	-0-	189 1	2109 2	N	33		117
03		2666 #	1838	-0-	-828	-0-	24 9	1650 2	N	18		135
04		2700 #	2124	-0-	-576	-0-	182 1	23 9	N	21		156
05		2790 #	2564	-0-	-226	-0-	36 9	217 1	N	30		186
							168 1	2314 2	N			
							20 9					
							2101 2					
							33 9					

YORKTOWN (WILCOX 10100)		99427 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
PHOENIX LEASE SERVICES, LLC		664132										
PHOENIX		WELL #: 1		RRCID -> 270957		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696				
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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
WIGGINS, A.C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 111415		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112				
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
12		3100 N	8499	-0-	5399	14517	8212 2	287 9	N	261	345 1	151
01		3100 N	8616	-0-	5516	20033	8330 2	286 9	N	260	176 1	235
02		7078	7078	-0-	-0-	20033	6839 2	239 9	N	217	344 1	108
03		7644	7644	-0-	-0-	20033	7391 2	253 9	N	230	174 1	164
04		7026	7026	-0-	-0-	20033	6804 2	222 9	N	202	176 1	190
*05		6911	6911	-0-	-0-	20033	6678 2	233 9	N	212	354 1	48

YORKTOWN (WILCOX 10,800)		99427 588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
LMP KESELING		WELL #: 1		RRCID -> 187004		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10665 - 10785				
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)		99427 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
KULAWIK		WELL #: 2		RRCID -> 150592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) //CONT.// 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971												
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
12		10137	8117	-0-	-2020	-0-	706 1	7302 2		N	99	254
							109 9					
01		10137	7753	-0-	-2384	-0-	310 1	7389 2		N	49 175 1	128
							54 9					
02		9156	6493	-0-	-2663	-0-	260 1	6062 2		N	155 169 1	114
							171 9					
03		10137	6479	-0-	-3658	-0-	274 1	6141 2		N	58	172
							64 9					
04		9810	6866	-0-	-2944	-0-	300 1	6513 2		N	48	220
							53 9					
05		8122 #	6956	-0-	-1166	-0-	310 1	6461 2		N	168 174 1	214
							185 9					

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136												
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
C.F.O., INC. 121046												
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

5-D OPERATING INC 953762												
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
CIMROD, LLC 153468												
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
*05	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

12		57412 X	44739	-0-	-12673	B	-0-	44739	3		N	-0-		
01		57412 X	29696	-0-	-27716	B	-0-	29696	3		N	-0-		
02		39340 X	39340	-0-	-0-	B	-0-	39340	3		N	-0-		
03		47771 X	42917	-0-	-4854	B	-0-	42917	3		N	-0-		
04		46144 X	46144	-0-	-0-	B	-0-	46144	3		N	-0-		
*05		46455 X	46455	-0-	-0-	B	-0-	46455	3		N	-0-		

EDWARD KESELING GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535					
12		1581 X	1586	-0-	5	B	-5587	206	1	1380	3	N	-0-	8
01		1581 X	1046	-0-	-535	B	-5587	153	1	893	3	N	-0-	8
02		0 X	1210	-0-	1210	B	-4377	123	1	1087	3	N	-0-	8
03		1581 X	1435	-0-	-146	B	-4377	201	1	1234	3	N	-0-	8
04		1530 X	1002	-0-	-528	B	-4377	148	1	854	3	N	-0-	8
05		1581 X	1135	-0-	-446	B	-4377	156	1	979	3	N	-0-	8

ROEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 263858		COMPL. DATE 05/08/2011			TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337					
12		61411 X	51717	-0-	-9694	B	-0-	51717	3		N	-0-	-0-	
01		61411 X	48607	-0-	-12804	B	-0-	48607	3		N	-0-	-0-	
02		45459 X	45459	-0-	-0-	B	-0-	45459	3		N	-0-	-0-	
03		57722 X	50075	-0-	-7647	B	-0-	50075	3		N	-0-	-0-	
04		53700 X	47960	-0-	-5740	B	-0-	47960	3		N	-0-	-0-	
05		51708 X	46670	-0-	-5038	B	-0-	46670	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					
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	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	37	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	37	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	37	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	37	
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991														

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)		99432 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
KULAWIK		WELL #: 3		RRCID -> 163101		COMPL. DATE 04/24/1997			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 138470		COMPL. DATE 05/01/1991			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432					
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PREWETT, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

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
12		868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					28
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

12		992 N	421	-0-	-571	-0-	58	1	363	2	N	-0-					-0-
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	73	1	954	2	N	-0-					-0-
02		812 N	562	-0-	-250	-0-	48	1	514	2	N	-0-					-0-
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	70	1	789	2	N	-0-					-0-
04		990 N	978	-0-	-12	-0-	73	1	905	2	N	-0-					-0-
*05		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	947	2	N	-0-					-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

12		372 N	170	-0-	-202	-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-
01		403 N	235	-0-	-168	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
02		252 N	161	-0-	-91	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	N	-0-					-0-
*05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 11084 - 11088

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN 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

12		186 N	70	-0-	-116	-0-	31	1	39	2	N	-0-					-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	52	1	81	2	N	-0-					-0-
02		252 N	106	-0-	-146	-0-	55	1	51	2	N	-0-					-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	2	N	-0-					-0-
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	51	1	327	2	N	-0-					-0-
*05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	2	N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

12		1953 X	999	-0-	-954	-0-	128	1	871	2	N	-0-					-0-
01		2821 N	2276	-0-	-545	-0-	210	1	2066	2	N	-0-					-0-
02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	131	1	1351	2	N	-0-					-0-
03		3100 N	4505	-0-	1405	1405	339	1	4166	2	N	-0-					-0-
04		3000 N	2576	-0-	-424	981	179	1	2397	2	N	-0-					-0-
*05		3100 N	3762	-0-	662	1643	272	1	3490	2	N	-0-					-0-

YOUGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297							
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 11	RRCID -> 252946	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3712	- 3715		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	20	1	25	2	N	-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	24	1	38	2	N	-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	31	1	30	2	N	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	115	2	N	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	2	N	-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 20	RRCID -> 252954	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 3769	PERF. 3744	- 3755		
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	36	1	45	2	N	-0-
01	186 N	63	-0-	-123	-0-	25	1	38	2	N	-0-
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	22	1	21	2	N	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	2	N	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	N	-0-
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	2	N	-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 45	RRCID -> 253255	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3764	- 3768		
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	41	1	52	2	N	-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	42	1	64	2	N	-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	42	1	40	2	N	-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	40	1	209	2	N	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	N	-0-
*05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	2	N	-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 23	RRCID -> 261285	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 3765	PERF. 3740	- 3744		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 71	RRCID -> 269976	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 3707	- 3712		
12	5177 X	5086	-0-	-91	-0-	654	1	4432	2	N	-0-
01	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	538	1	5309	2	N	-0-
02	5824 X	5704	-0-	-120	-0-	506	1	5198	2	N	-0-
03	6448 X	3741	-0-	-2707	-0-	282	1	3459	2	N	-0-
04	6240 X	6137	-0-	-103	-0-	427	1	5710	2	N	-0-
05	6324 X	5659	-0-	-665	-0-	409	1	5250	2	N	-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)				99446 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085							
SUGAREK				WELL #: 2	RRCID -> 170980	COMPL. DATE 03/17/1999	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3057	- 3568		
12	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-

YOUGEEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

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
12	310 X	167	-0-	-143 B	-981	74 1	93 2	N	-0-			-0-
01	310 X	109	-0-	-201 B	-981	43 1	66 2	N	-0-			-0-
02	252 X	127	-0-	-125 B	-981	65 1	62 2	N	-0-			-0-
03	248 X	338	-0-	90 B	-891	54 1	284 2	N	-0-			-0-
04	240 X	761	-0-	521 B	-370	102 1	659 2	N	-0-			-0-
*05	459 X	829	-0-	370 B	-0-	114 1	715 2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

12	372 X	135	-0-	-237 B	-0-	60 1	75 2	N	-0-			-0-
01	372 X	145	-0-	-227 B	-0-	57 1	88 2	N	-0-			-0-
02	336 X	60	-0-	-276 B	-0-	31 1	29 2	N	-0-			-0-
03	356 X	356	-0-	-0- B	-0-	57 1	299 2	N	-0-			-0-
04	432 X	432	-0-	-0- B	-0-	58 1	374 2	N	-0-			-0-
*05	400 X	400	-0-	-0- B	-0-	55 1	345 2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	3410 X	207	-0-	-3203 B	-0-	27 1	180 2	N	-0-			-0-
01	3038 X	428	-0-	-2610 B	-0-	39 1	389 2	N	-0-			-0-
02	2268 X	300	-0-	-1968 B	-0-	27 1	273 2	N	-0-			-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0- B	-0-	78 1	951 2	N	-0-			-0-
04	620 X	620	-0-	-0- B	-0-	43 1	577 2	N	-0-			-0-
*05	888 X	888	-0-	-0- B	-0-	64 1	824 2	N	-0-			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

12	10571 X	6088	-0-	-4483 B	-0-	547 1	5541 2	N	-0-			24
01	9145 X	4909	-0-	-4236 B	-0-	531 1	4378 2	N	-0-			24
02	8372 X	-0-	-0-	-8372 B	-0-			N	-0-			24
03	9269 X	5247	-0-	-4022 B	-0-	543 1	4704 2	N	-0-			24
04	8970 X	4614	-0-	-4356 B	-0-	524 1	4090 2	N	-0-			24
05	6076 X	5924	-0-	-152 B	-0-	478 1	5444 2	N	2			26

YOUGEEEN (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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4520 - 4538						
12	3472 X	1582	-0-	-1890	-0-	67	1	1515	2	Y	-0-					-0-
01	527 X	498	-0-	-29	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	62	30	1			32
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
*05	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	92	1	1616	2	Y	-0-					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4526 - 4757						
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	112	1	1764	2	Y	104					170
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	114	9	36	1	Y	436	355	1			251
02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	480	9	2	1	Y	109	304	1			56
03	1984 X	439	-0-	-1545	-0-	120	9	16	1	Y	188	119	1			125
04	1920 X	635	-0-	-1285	-0-	207	9	42	1	Y	239	290	1			74
05	1984 X	1431	-0-	-553	-0-	263	9	71	1	Y	226	174	1			126
						249	9									

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3375 - 3381						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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						
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	83	1	842	2	Y	8	8	1			-0-
03	465 N	322	-0-	-143	-0-	9	9	21	1	Y	21	10	1			11
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	23	9	62	1	Y	-0-	11	1			-0-
*05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-					-0-

YOUNG (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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-			-0-
01		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	139	1	1910	2	Y	-0-			-0-
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	112	1	1136	2	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	679	2	Y	41	20	1	21
							45	9							
04		1680 N	152	-0-	-1528	-0-	17	1	135	2	Y	-0-	21	1	-0-
05		1395 N	36	-0-	-1359	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334															
12		496 N	450	-0-	-46	-0-	447	2	3	9	N	3			136
01		558 N	439	-0-	-119	-0-	416	2	23	9	N	21	126	1	31
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	273	2	13	9	N	12			43
03		465 N	356	-0-	-109	-0-	343	2	13	9	N	12			55
04		420 N	301	-0-	-119	-0-	289	2	12	9	N	11			66
*05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	629	2	13	9	N	12			78

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722															
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742															
12		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			46
01		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			46
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			46
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05		0 N	-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															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752															
12		1519 N	1515	-0-	-4	-0-	136	1	1379	2	Y	-0-			-0-
01		1581 N	1548	-0-	-33	-0-	168	1	1380	2	Y	-0-			-0-
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	90	1	1035	2	Y	-0-			-0-
03		1519 N	1060	-0-	-459	-0-	110	1	950	2	Y	-0-			-0-
04		1500 N	892	-0-	-608	-0-	101	1	791	2	Y	-0-			-0-
05		1240 N	1078	-0-	-162	-0-	87	1	991	2	Y	-0-			-0-

YOUJEEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297															
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1240 N	1073	-0-	-167	-0-	96	1	977	2	N	-0-			6
01		1240 N	754	-0-	-486	-0-	82	1	672	2	N	-0-			6
02		1344 N	665	-0-	-679	-0-	53	1	612	2	N	-0-			6
03		1085 N	401	-0-	-684	-0-	41	1	360	2	N	-0-			6
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	105	1	820	2	N	-0-			6
*05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	69	1	789	2	N	-0-			6

EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522															
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

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															
12		18228 X	1129	-0-	-17099	-0-	179	1	943	2	N	6			80
							7	9							
01		6975 X	200	-0-	-6775	-0-	63	1	137	2	N	-0-			80
02		3556 X	845	-0-	-2711	-0-	43	1	793	2	N	8			88
							9	9							
03		1581 X	218	-0-	-1363	-0-	18	1	200	2	N	-0-			88
04		1080 X	85	-0-	-995	-0-	27	1	58	2	N	-0-	61	1	27
05		1116 X	174	-0-	-942	-0-	10	1	164	2	N	-0-			27

EDLER, J.B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566															
12		8060 X	4577	-0-	-3483	-0-	405	1	4100	2	N	65			170
							72	9							
01		8060 X	4616	-0-	-3444	-0-	499	1	4114	2	N	3			173
							3	9							
02		6188 X	4041	-0-	-2147	-0-	317	1	3639	2	N	77	177	1	73
							85	9							
03		5735 X	3441	-0-	-2294	-0-	348	1	3015	2	N	71			144
							78	9							
04		5550 X	3310	-0-	-2240	-0-	368	1	2875	2	N	61	167	1	38
							67	9							
05		4619 X	3718	-0-	-901	-0-	295	1	3362	2	N	55			93
							61	9							

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797															
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	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															
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEEN (PETERS, MIDDLE)			99446 111 ASSOCIATED		PRORATED					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	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
12		3286 #	2285	-0-	-1001	-0-	294 1	1991 2	N	-0-			-0-
01		3813 #	2565	-0-	-1248	-0-	236 1	2329 2	N	-0-			-0-
02		3304 N	2472	-0-	-832 B	-0-	219 1	2253 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		2294 N	1696	-0-	-598 B	-0-	128 1	1568 2	N	-0-			-0-
04		2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	195 1	2610 2	N	-0-			-0-
05		2728 N	2575	-0-	-153 B	-0-	186 1	2389 2	N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:	69	RRCID ->	269207	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3709 - 3712	
12		6820	4068	-0-	-2752	-0-	523 1	3545 2	N	-0-			-0-
01		6820	4766	-0-	-2054	-0-	439 1	4327 2	N	-0-			-0-
02		5699	5374	-0-	-325 B	-325	476 1	4898 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-325								
03		5010	3535	-0-	-1475 B	-1800	266 1	3269 2	N	-0-			-0-
04		4031	5844	-0-	1813 B	13	406 1	5438 2	N	-0-			-0-
05		5627	4611	-0-	-1016 B	-1003	333 1	4278 2	N	-0-			-0-
EDLER, J. B.			WELL #:	39	RRCID ->	272211	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3720 - 3721	
12		0 W	4520	-0-	4520	30981	269 1	4251 2	N	-0-			23
01		0 W	3776	-0-	3776	34757	256 1	3520 2	N	-0-			23
02		0 W	4191	-0-	4191 B	38948	375 1	3816 2	N	-0-			23
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			38948								
03		0 W	3695	-0-	3695 B	42643	255 1	3440 2	N	-0-			23
04		0 W	344	-0-	1344 B	42987	39 1	305 2	N	-0-			23
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	42987			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	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DELQ PR	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	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
05		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	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW 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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24 1		-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	621	-0-	621	621	86 1	535 2	N		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														
12	19282	18702	-0-	-580	-0-	18690 2	12 9	N		N	11			30
01	19282	18839	-0-	-443	-0-	18838 2	1 9	N		N	1			31
02	17500	17500	-0-	-0-	-0-	17500 2		N		N	-0-			31
03	18507	17745	-0-	-762	-0-	17745 2		N		N	-0-			31
04	17910	9652	-0-	-8258	-0-	9652 2		N		N	-0-			31
05	18507	1369	-0-	-17138	-0-	1369 2		N		N	-0-			31

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														
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	28 1	36 2	N		N	-0-			-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	27 1	41 2	N		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	48 1	46 2	N		N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	47 1	246 2	N		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	34 1	219 2	N		N	-0-			-0-
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	36 1	227 2	N		N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	108 1	1703 2	Y		Y	-0-			-0-
01	961 N	296	-0-	-665	-0-	20 1	276 2	Y		Y	-0-			-0-
02	655 X	655	-0-	-0-	-0-	58 1	597 2	Y		Y	-0-			-0-
03	1798 X	1112	-0-	-686	-0-	77 1	1035 2	Y		Y	-0-			-0-
04	1740 X	262	-0-	-1478	-0-	29 1	233 2	Y		Y	-0-			-0-
05	1798 X	1247	-0-	-551	-0-	75 1	1172 2	Y		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 YOUGEEN (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	141	1			10

 NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 52 RRCID -> 252948 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 3720 - 3728

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

12	341 N	156	-0-	-185	-0-	-0-	69	1	87	2	N	-0-					-0-
01	310 N	151	-0-	-159	-0-	-0-	60	1	91	2	N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	459	2	N	-0-					-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	577	2	N	-0-					-0-
*05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	535	2	N	-0-					-0-

 EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

12	15469 X	5602	-0-	-9867	-0-	-0-	721	1	4881	2	N	-0-					-0-
01	15469 X	10771	-0-	-4698	-0-	-0-	991	1	9780	2	N	-0-					-0-
02	12012 X	4689	-0-	-7323	-0-	-0-	415	1	4274	2	N	-0-					-0-
03	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	1	16691	2	N	-0-					-0-
04	12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	-0-	863	1	11550	2	N	-0-					-0-
*05	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	-0-	952	1	12223	2	N	-0-					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	0		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	W	4392	-0-	4392	4392	4392 2		N	-0-			-0-
03	0	W	4043	-0-	4043	8435	4043 2		N	-0-			-0-
04	0	W	3181	-0-	3181	11616	3181 2		N	-0-			-0-
05	0	W	6154	-0-	6154	17770	6154 2		N	-0-			-0-

YOUGEEN (YEGUA 5400) 99446 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297													
EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 266742 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5421 - 5428													
12	0		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2013													

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													
12	8463	X	3378	-0-	-5085 B	-0-	304 1	3074 2	N	-0-			154
01	8463	X	1920	-0-	-6543 B	-0-	208 1	1712 2	N	-0-			154
02	4285	X	4285	-0-	-0- B	-0-	343 1	3942 2	N	-0-			154
03	8060	X	4308	-0-	-3752 B	-0-	446 1	3862 2	N	-0-			154
04	7470	X	3011	-0-	-4459 B	-0-	342 1	2669 2	N	-0-			154
*05	6936	X	6936	-0-	-0- B	-0-	559 1	6377 2	N	-0-			154

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572													
12	10943	X	10859	-0-	-84 B	-0-	10664 2	195 9	N	177	172 1		73
01	10943	X	6262	-0-	-4681 B	-0-	6161 2	101 9	N	92			165
02	5301	X	5301	-0-	-0- B	-0-	5206 2	95 9	N	86	142 1		109
03	10850	X	8068	-0-	-2782 B	-0-	7949 2	119 9	N	108	174 1		43
04	10500	X	7177	-0-	-3323 B	-0-	7107 2	70 9	N	64			107
05	10850	X	3393	-0-	-7457 B	-0-	3368 2	25 9	N	23			130

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440													
12	3673	X	3673	-0-	-0- B	-0-	3567 2	106 9	N	96	174 1		32
01	5487	X	2374	-0-	-3113 B	-0-	2313 2	61 9	N	55			87
02	4956	X	2594	-0-	-2362 B	-0-	2548 2	46 9	N	42			129
03	5487	X	3033	-0-	-2454 B	-0-	2934 2	99 9	N	90	170 1		49
04	3630	X	2340	-0-	-1290 B	-0-	2275 2	65 9	N	59			108
05	3658	X	2773	-0-	-885 B	-0-	2705 2	68 9	N	62	118 1		52

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554													
12	10985	X	10985	-0-	-0- B	-0-	466 1	10519 2	N	-0-			188
01	10049	X	10049	-0-	-0- B	-0-	545 1	9504 2	N	-0-			188
02	8953	X	8953	-0-	-0- B	-0-	521 1	8432 2	N	-0-			188
03	11687	X	8573	-0-	-3114 B	-0-	532 1	8041 2	N	-0-			188
04	11310	X	6357	-0-	-4953 B	-0-	494 1	5863 2	N	-0-			188
05	10974	X	8394	-0-	-2580 B	-0-	449 1	7945 2	N	-0-			188

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

SYLVA WELL #: 1 RRCID -> 263701 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5512 - 5524

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	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. 907297
 BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

12	930 #	449	-0-	-481		-0-	199	1	250	2	N	-0-				-0-
01	930 #	573	-0-	-357		-0-	226	1	347	2	N	-0-				-0-
02	395 R	395	-0-	-0-		-0-	203	1	192	2	N	-0-				-0-
03	1294 R	1294	-0-	-0-		-0-	207	1	1087	2	N	-0-				-0-
04	1248 R	1248	-0-	-0-		-0-	168	1	1080	2	N	-0-				-0-
*05	1249 R	1249	-0-	-0-		-0-	172	1	1077	2	N	-0-				-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

12	902 N	902	-0-	-0-		-0-	61	1	841	2	N	-0-				-0-
01	664 N	664	-0-	-0-		-0-	51	1	613	2	N	-0-				-0-
02	840 N	501	-0-	-339		-0-	14	1	487	2	N	-0-				-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0-		-0-	71	1	1081	2	N	-0-				-0-
04	821 N	821	-0-	-0-		-0-	77	1	744	2	N	-0-				-0-
*05	785 N	785	-0-	-0-		-0-	785	2			N	-0-				-0-

YOUNG, SOUTH (3800)																
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP																
SUGAREK																
99450 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																
531085																
WELL #: 2 RRCID -> 167203 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786																
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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT				-0-

YOUNG, WEST (3800)																
SUGAREK FARMS																
SUGAR -A-																
99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																
828346																
WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813																

12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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																

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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																

12		2883	2553	-0-	-330 B	-6339	2425	2	128	9	N	116				194
01		2573 N	2619	-0-	46 B	-6293	2494	2	125	9	N	114	171	1		137
02		2100 N	1963	-0-	-137 B	-6293	1885	2	78	9	N	71	161	1		47
03		2542 N	2886	-0-	344 B	-5949	2765	2	121	9	N	110				157
04		2520 N	2750	-0-	230 B	-5719	2644	2	106	9	N	96	178	1		75
05		2170 N	2841	-0-	671 B	-5048	2731	2	110	9	N	100				175

AUNT AUDREY																
WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872																

12		3472 #	2860	-0-	-612 B	-12605	2743	2	117	9	N	106				161
01		3596 #	2410	-0-	-1186 B	-13791	2287	2	123	9	N	112	162	1		111
02		3248 #	1331	-0-	-1917 B	-15708	1257	2	74	9	N	67	156	1		22
03		3596 #	2297	-0-	-1299 B	-17007	2180	2	117	9	N	106				128
04		2820 #	2288	-0-	-532 B	-17539	2181	2	107	9	N	97	152	1		73
05		2852 #	2260	-0-	-592 B	-18131	2148	2	112	9	N	102				175

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ROCK RESOURCES, INC. 722939
 BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

M O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2834	-0-	2834	2834	45	1	2700	2	N	81			81
						89	9							
02	14B2 EXT	9264	-0-	9264	12098	101	1	8867	2	N	269	186	1	164
						296	9							
03	11248	11248	-0-	-0-	12098	114	1	10775	2	N	326	375	1	115
						359	9							
04	19500	9771	-0-	-9729	2369	105	1	9304	2	N	329	370	1	74
						362	9							
05	10261 #	4660	-0-	-5601	-0-	48	1	4739	2	N	157	183	1	48
						173	9							

ZACODY (FRIO) 99630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AEGEAN OIL CORP. 008529
 RAY, WILLIAM II WELL #: 1 RRCID -> 103482 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5513 - 5753

M O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 JOVIAN PETROLEUM CORPORATION 447932
 STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

M O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	7	6	1	22
						8	9							
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	6	7	1	21
						7	9							
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	8	6	1	23
						9	9							
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	60	2	Y	7	6	1	24
						8	9							
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	16	2	Y	6	10	1	20
						7	9							
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	64	2	Y	6	6	1	20
						7	9							

(GWN415)

07/17/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS