
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
SEALE, SAM D. III		WELL #: 1		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
YNA		WELL #: 1		RRCID -> 272997		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A			
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-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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			
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2014 - PLUGGED 02/24/14													

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 - 6147			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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			
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
HENLEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	205462	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13997 - 14963
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	AMT CODE	BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOPCO, L.P.				082967							
KUBENA WILCOX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165387	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11170 - 11204
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1		WELL #:		2	RRCID ->	205639	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	14830	PERF.13467 - 14292
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426						
GERLICH WILCOX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 163350	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8942	- 8990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	N	-0-	212 2	-0-
						25 3				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	253		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	253		N	-0-		-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715						
CARMICHAEL		WELL #:		A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.				147847						
TURNER-PLUMMER		WELL #:		1	RRCID -> 271225	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 6332	- 6335	
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
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077		N	-0-		38
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077		N	-0-		38
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429						
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:		1	RRCID -> 163367	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COASTAL EXPL. & DEV. CORP.				161633						
CUTBIRTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5051	- 5056	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CODY ENERGY LLC				164455						
GAYLE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030							
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2268	-	2274
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
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-

COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417							
FARISH, W. S.		WELL #:		1	RRCID -> 176368	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH	3812	PERF. 2660	-	2664
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACKBURN, L. K.		WELL #:		3	RRCID -> 177178	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 1825	-	1828
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-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
07		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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
DUBOSE		WELL #:		1	RRCID -> 266878	COMPL. DATE 12/08/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 13100	-	13225
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CYPRESS E & P CORPORATION				195903							
STARNES GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 263807	COMPL. DATE 06/20/2010	TOTAL DEPTH	13030	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14											

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK					
CYPRESS E & P CORPORATION		//CONT.//		195903								
STEINDORF		WELL #:		1	RRCID ->	272354	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13052 - 14424	
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
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS GULF COAST, INC.				205620								
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID ->	230291	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	6681	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOROTHY WALTERS		WELL #:		1	RRCID ->	216730	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	17339	PERF.10782 - 10840	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
BLACKBURN		WELL #:		3	RRCID ->	206481	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2474 - 2482	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE				
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385							
MUSSELMAN RANCHES, INC.				WELL #: 2	RRCID -> 180655	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF.12542	- 12564		
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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MUSSELMAN RANCHES, INC.				WELL #: 2	RRCID -> 180656	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF.13390	- 13496		
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805							
GEO-GOLDENROD				WELL #: 6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 4511	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK								
GEONATURAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		300805											
GEO-GOLDENROD		WELL #:		1	RRCID ->	259518	COMPL. DATE	08/31/2003	TOTAL DEPTH	6868	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364											
S. T. 625-L		WELL #:		1	RRCID ->	265193	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 7276 -	7296			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDLCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 JAMEX, INC. 429659
 WALKER, ACE WELL #: 4 RRCID -> 226827 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 11886 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC 452996
 GAYLE, ALBERTA WELL #: 12-D RRCID -> 170275 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2014 - PLUGGED 02/28/14												

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO								
MARATHON OIL EF LLC				525398											
SUGAR LOAF				WELL #:	1	RRCID ->	231109	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	20894	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASCOT OIL COMPANY				531355			CNTY: REFUGIO								
HOFFER				WELL #:	1	RRCID ->	267067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9162 -	9167	
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028			CNTY: REFUGIO								
WYNNE				WELL #:	2	RRCID ->	231748	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF.	9957 -	10150	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEGO RESOURCES, LLC				559362			CNTY: REFUGIO								
MILAGROS RANCH Y				WELL #:	1	RRCID ->	271762	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A		
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-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789			CNTY: REFUGIO								
ROBINSON				WELL #:	2	RRCID ->	195474	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8772 -	9257	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605			CNTY: REFUGIO								
GADDIS-WORD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214508	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122						
KNIGHT ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 179408	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 606	-	1558
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OMEGA ENERGY, LLC				622657						
SUGAREK				WELL #: 1	RRCID -> 151640	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073							
GORDIN ESTATE				WELL #: 7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875	- 2882		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROPERTY PRODUCING CO.				681462							
HARTT				WELL #: 5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.//		703124								
CLAYTON NORTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254205	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	1468	PERF.	945 - 949
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY		780310										
STOUDT		WELL #:		1	RRCID ->	212460	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	4549	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
NORDHEIM UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	156657	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9540 - 9556
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
BRAMAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 265197	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 9120	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRI-C RESOURCES, LLC				868622			CNTY: DE WITT				
BOOK				WELL #: 1	RRCID -> 220910	COMPL. DATE 01/19/2006	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3984 - 3992			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY				906420			CNTY: DE WITT				
VIKING				WELL #: 1	RRCID -> 246690	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 10757	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEJCO, INC.				906750			CNTY: DE WITT				
J.P. GREEN				WELL #: 1	RRCID -> 261685	COMPL. DATE 01/25/2011	TOTAL DEPTH 9572	PERF. N/A			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297			CNTY: DE WITT				
CALLAGHAN				WELL #: 1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898 - 9902			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297									
T.L.G.		WELL #:		2	RRCID ->	263804	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10086 - 10090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
BAKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254431	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON HYDROCARBON INC.				929170									
CARUTHERS, E.V.		WELL #:		4	RRCID ->	099852	COMPL. DATE	11/26/1979	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4439 - 4441	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581								
HAMMAN & ANDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	262979	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11781 - 12535	
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
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-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID ->	188641	COMPL. DATE	12/22/2001	TOTAL DEPTH	14239	PERF. N/A	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2014 - P&A 03/06/14												

BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	200940	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12000 - 12034	
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468										
ROBINSON-LONGHORN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	252119	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
A. B. ALLEN (MIOCENE 2200)				00043 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
ALTA MESA SERVICES, LP				015721										
ALLEN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	210570	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	2223 - 2230	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
A-B-R (FRIO 2800)				00066 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD							
ABEL, M.D. CO.				001506										
RAMSEY, RALPH W.				WELL #:	3	RRCID ->	046462	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3233 - 3250	
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, Z. A.				WELL #:	3	RRCID ->	137072	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2368 - 2372	
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-
06	1740 #	749	-0-	-991	-0-	749	2			N	-0-			-0-
07	1581 #	840	-0-	-741	-0-	840	2			N	-0-			-0-
A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE)				00066 875	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD							
ABEL, M.D. CO.				001506										
RAMSEY, R.				WELL #:	6	RRCID ->	153975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	9030 - 9040	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236										
BEAUCHAMP				WELL #:	1	RRCID ->	258595	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9066 - 9084	
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	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
 RAMSEY, RALPH W. "H" WELL #: H 1 RRCID -> 247192 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 4716 - 4771

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41 2		N	-0-			-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALBRECHT (CATAHOULA)				01235	045	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
BELLOW OPERATING CO., L. C.				063857												
COUTRET, A., JR.				WELL #:	2	RRCID ->	188234	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	3262	-	3272	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALBRECHT (REKLAW)				01235	630	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
CHAFARRAL ENERGY, L.L.C.				144535												
GUMM, LUCILLE				WELL #:	1	RRCID ->	194637	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7800	-	7840	

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

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
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-					13
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-					13

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		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
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-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		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
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-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	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

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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

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-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDER, SOUTH (2300)		02621 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
MOORE OIL & GAS, INC.		581300												
BAECKER		WELL #:	1 C	RRCID ->	089299	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	5458	PERF.	2386 - 2389			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	DLQ G-10	5369	-0-	5369	5369	510	1	4765	3	N	85	171	1	66
03	DLQ G-10	433	-0-	433	5802	94	9			N	7			73
04	5802 X	-0-	-0-	-5802	-0-	425	3	8	9	N	-0-			73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-	48	1	25
07	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			25

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

M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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	428	-0-	-99	-0-	20	1	408	2	N	-0-		48
06	510 X	378	-0-	-132	-0-	22	1	356	2	N	-0-		48
07	527 X	382	-0-	-145	-0-	22	1	360	2	N	-0-		48

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

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	814	-0-	-922	-0-	38	1	776	2	N	-0-		19
06	1410 X	975	-0-	-435	-0-	57	1	918	2	N	-0-		19
07	1457 X	724	-0-	-733	-0-	42	1	682	2	N	-0-		19

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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

APPLING (SEG 1 7500)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
SELLS , W. M. HEIRS														
03312 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
180197														
WELL #: 1 RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669														
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
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							
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	100 1	1449 2		N	8			63
							9 9							
*07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	100 1	1448 2		N	13			76
							14 9							

APPLING (SEG 5 7500)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
APPLING-STOVALL														
03312 645 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN														
450175														
WELL #: 1A RRCID -> 267693 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7616 - 7675														
02	03	04	05	06	07									
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
06		3930	1796	-0-	-2134	-0-	1796 2			N	-0-			14
07		4061	2391	-0-	-1670	-0-	2391 2			N	-0-			14

APPLING, NORTH (MELBOURNE)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
STATE TRACT 209														
03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
180197														
WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788														
02	03	04	05	06	*07									
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
06		21760	21373	-0-	-387	-0-	21222 2	151 9	Y		137	176 1		152
*07		24068	24068	-0-	-0-	-0-	23824 2	244 9	Y		222	188 1		186

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
SELLS, KATHERINE MAUDE														
03316 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN														
180197														
WELL #: 2 RRCID -> 059206 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 1490 - 2620														
02	03	04	05	06	07									
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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
SELLS, KATHERINE MAUDE														
03316 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
180197														
WELL #: 1 RRCID -> 173264 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8548 - 8554														
02	03	04	05	06	07									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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						
06	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	2	N	11		162
						12	9						
*07	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	49	1	1245	2	N	13		175
						14	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 205602 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 7868 - 7874

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-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	100	1	673	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	575	-0-	-76	-0-	65	1	510	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

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						
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	266	2	Y	32		120
						35	9						
*07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	53	1	279	2	Y	30	2 8	148
						33	9						

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	646	-0-	646	646	240	1	348	2	Y	53	1	8			239
03	DLQ G-10	723	-0-	723	1369	58	9	448	2	Y	22					261
04	DLQ G-10	749	-0-	749	2118	24	9	510	2	Y	45	177	1	4	8	125
05	DLQ G-10	772	-0-	772	2890	50	9	553	2	Y	55					180
06	2900 N	727	-0-	-2173	717	158	1	566	2	Y	35					215
*07	1470 N	753	-0-	-717	-0-	61	9	591	2	Y	47	177	1	2	8	83
						110	1									
						52	9									

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

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-
06	900 N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	899 N	786	-0-	-113	-0-	786	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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2700) 03690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 208011 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2722 - 2724

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2700) //CONT.// 03690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 QUEST RESEARCH & DEV. CORP. 684630
 ZENGERLE, W.O. WELL #: 2 RRCID -> 129728 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2719 - 2721

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
 HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	3937	-0-	-0-	-0-		3937	2		N	-0-					-0-
06	4273	4273	-0-	-0-	-0-		4273	2		N	-0-					-0-
*07	5417	5417	-0-	-0-	-0-		5417	2		N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-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

02	224 N	206	-0-	-18	-0-		30	1	176	2	N	-0-				175
03	465 N	251	-0-	-214	-0-		40	1	202	2	N	8				183
							9	9								
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-		90	1	857	2	N	12				195
							13	9								
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-		459	2	14	9	N	13				208
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	2			N	-0-				208
07	992 N	960	-0-	-32	-0-		30	1	930	2	N	-0-				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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1484 #	1524	-0-	40 B	-4656	76 1	1448 2	N	-0-		6
03		1643 #	1425	-0-	-218 B	-4874	75 1	1350 2	N	-0-		6
04		1590 #	1286	-0-	-304 B	-5178	76 1	1210 2	N	-0-		6
05		1674 #	1528	-0-	-146 B	-5324	71 1	1457 2	N	-0-		6
06		1620 #	1186	-0-	-434 B	-5758	69 1	1117 2	N	-0-		6
07		1674 #	1397	-0-	-277 B	-6035	81 1	1316 2	N	-0-		6

NELSON, JAMES L.		604295						CNTY: DE WITT				
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 077252		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4847 - 4853		
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
06		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		Y	-0-		36
07		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2		Y	-0-		36

EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 078781		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4836 - 4840		
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
06		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 2		Y	-0-		48
07		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 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		
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
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 #	586	-0-	-34 B	-12446	27 1	559 2	N	-0-		46
06		600 #	411	-0-	-189 B	-12635	24 1	387 2	N	-0-		46
07		620 #	551	-0-	-69 B	-12704	32 1	519 2	N	-0-		46

MODERN EXPLORATION, INC.		573226						CNTY: DE WITT				
ZENGERLE, W.O.		WELL #: 1		RRCID -> 098790		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 5276 - 5279		
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	-0-	-0-	-0- B	-15171			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171			N	-0-		-0-

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)				03690 808	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
NELSON, JAMES L.				604295										
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 078977			COMPL. DATE 09/14/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 5284 - 5289				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	2			Y	-0-			112
03	DLQ	G-10	106	-0-	106	210	2			Y	-0-			112
04		330 N	120	-0-	-210	-0-	2			Y	-0-			112
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			112
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			112
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	2			Y	-0-			112

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 121763			COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5305 - 5310				
02	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	2			Y	-0-			30
03	DLQ	G-10	102	-0-	102	204	2			Y	-0-			30
04		322 N	118	-0-	-204	-0-	2			Y	-0-			30
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			30
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			30
*07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	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				
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	3	105	9	N	95			247
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	3	100	9	N	91	163	1	175
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	3	74	9	N	67	166	1	76
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	3	79	9	N	72			148
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	3	77	9	N	70			218
*07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	3	74	9	N	67	169	1	116

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)				03690 809	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
ZENGERLE, WAYNE O.				WELL #: 2	RRCID -> 085032			COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3475 - 3490				
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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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				
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1	966	2	N	-0-			41
03		1116 N	821	-0-	-295	-0-	1	778	2	N	-0-			41
04		960 N	786	-0-	-174	-0-	1	740	2	N	-0-			41
05		1116 N	715	-0-	-401	-0-	1	682	2	N	-0-			41
06		780 N	747	-0-	-33	-0-	1	703	2	N	-0-			41
07		806 N	781	-0-	-25	-0-	1	736	2	N	-0-			41

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)		03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
SEILER, FRIEDA		WELL #:	1	RRCID ->	111262	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 5264 - 5274			
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	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			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			79
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, ALICE B.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		2		138265		03/21/1991		6200		5584 - 5591		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

HLAVINKA, RUBY M.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		3		141844		04/30/1992		6200		5588 - 5711		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HLAVINKA UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		4R		183219		07/26/2001		6150		5581 - 5584		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

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

ARROYO ROJO (BURGHER)		03947 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
EXPRESS OIL CO.		257068													
SMITH, ALICE B.		WELL #:		1	L	RRCID ->	112636	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	5940	-	5944
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARROYO ROJO (FRIO 6000)		03947 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
EXPRESS OIL CO.		257068													
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #:		2		RRCID ->	176191	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5950	-	5951
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69

ATKINSON (KLINGEMAN)		04271 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES							
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		505305													
KLINGEMAN, FRED		WELL #:		1		RRCID ->	073528	COMPL. DATE	07/30/1977	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	830	-	848
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALAMO NATIONAL BANK		WELL #:		1		RRCID ->	076579	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	1021	PERF.	810	-	830
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURTON, BILLY JOE		WELL #:		1		RRCID ->	076580	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782	-	788
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARDT, E. B.		WELL #:		3		RRCID ->	076581	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810	-	817
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES													
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305													
KLINGEMAN, FRED V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 092120 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 898 PERF. 824 - 833													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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													

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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													

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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													

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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													

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-

ATKINSON GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298													

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN (NITA)		04432 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ENERGYQUEST II, LLC		252020								
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186780		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387		
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
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4309 2	19 9	N	17	56
03	4712 X	4356	-0-	-356	-0-	4316 2	40 9	N	36	92
04	4440 X	4171	-0-	-269	-0-	4132 2	39 9	N	35	127
05	4743 X	4171	-0-	-572	-0-	4137 2	34 9	N	31	158
06	4590 X	4008	-0-	-582	-0-	147 1	3829 2	N	29	187
						32 9				
07	4743 X	4063	-0-	-680	-0-	4007 2	56 9	N	51 180 1	58
SIANA OIL & GAS		779259								
JACKSON, KATHLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 180466		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245521		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 13053 PERF.12044 - 12217		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)		04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
XTO ENERGY INC.		945936								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 180294		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
SIANA OIL & GAS		779259								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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

02	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	1	1	11	2	Y	1	16	1	34
03	DLQ	G-10	35	-0-	35	48	1	9	32	2	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
06		1470 X	32	-0-	-1438	-0-	4	1	28	2	Y	-0-	5	1	3
07		124 X	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	2	Y	-0-			3

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862

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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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
02	DLQ G-10	2341	-0-	2341	2341	199	1	2117	2	Y	23	47	123
						25	9						
03	DLQ G-10	1778	-0-	1778	4119	171	1	1586	2	Y	19	55	87
						21	9						
04	6426 X	2307	-0-	-4119	-0-	250	1	1999	2	Y	53	73	67
						58	9						
05	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	352	1	2911	2	Y	23		90
						25	9						
06	3000 X	2828	-0-	-172	-0-	340	1	2464	2	Y	22	65	47
						24	9						
*07	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	294	1	2405	2	Y	25		72
						28	9						

SIMMONS GAS UNIT

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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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

02	DLQ G-10	4644	-0-	4644	4644	396	1	4222	2	Y	24	59	167
						26	9						
03	DLQ G-10	4614	-0-	4614	9258	447	1	4138	2	Y	26	76	117
						29	9						
04	14304 X	5046	-0-	-9258	-0-	553	1	4423	2	Y	64	96	85
						70	9						
05	6696 X	5651	-0-	-1045	-0-	607	1	5019	2	Y	23		108
						25	9						
06	6060 X	5830	-0-	-230	-0-	703	1	5102	2	Y	23	77	54
						25	9						
*07	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	673	1	5499	2	Y	26		80
						29	9						

SIMMONS GAS UNIT

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

02	DLQ G-10	5314	-0-	5314	5314	455	1	4846	2	Y	12	23	57
						13	9						
03	DLQ G-10	6379	-0-	6379	11693	620	1	5742	2	Y	15	27	45
						17	9						
04	18154 X	6461	-0-	-11693	-0-	712	1	5692	2	Y	52	47	50
						57	9						
05	5890 X	5101	-0-	-789	-0-	549	1	4540	2	Y	11		61
						12	9						
06	6180 X	4035	-0-	-2145	-0-	487	1	3536	2	Y	11	41	31
						12	9						
07	6665 X	6294	-0-	-371	-0-	685	1	5590	2	Y	17		48
						19	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

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
06		2310 X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-			12
07		2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT			12

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12242 - 13158					
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
06		1430 X	1430	-0-	-0- B	-0-	528	1	902	2	N	-0-			3
07		1054 X	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT			3

MARTIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985		PERF.12934 - 13228					
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
06		2220 X	1674	-0-	-546 B	-0-	99	1	1575	2	N	-0-			33
07		2046 X	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT			33

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16440		PERF.12327 - 13208					
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
06		660 X	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-			140
07		341 X	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			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					
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							
06		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	41	1	1669	2	N	-0-			-0-
07		1488 X	57	-0-	-1431	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-

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	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	DLQ G-10	4625	-0-	4625	4625	690 1	3891 2	Y	40	97 1	61		
03	DLQ G-10	5138	-0-	5138	9763	774 1	4264 2	Y	91	45 1	107		
04	15473 X	5710	-0-	-9763	-0-	100 9	4575 2	Y	199	204 1	102		
05	5921 X	5591	-0-	-330	-0-	916 1	4615 2	Y	69	64 1	107		
06	5550 X	5500	-0-	-50	-0-	219 9	4466 2	Y	55	105 1	57		
07	5890 X	5724	-0-	-166	-0-	900 1	4689 2	Y	83	48 1	92		
						76 9							
						973 1							
						61 9							
						944 1							
						91 9							

AUSTIN, W. (10600)				04440 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
XTO ENERGY INC.				945936									
CREWS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 178236	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10720	-	10730
M	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		
02	DLQ G-10	1714	-0-	1714	1714	229 1	1290 2	Y	177	219 1	171		
03	DLQ G-10	3817	-0-	3817	5531	195 9	2754 2	Y	512	275 1	408		
04	8161 X	2630	-0-	-5531	-0-	500 1	1928 2	Y	287	486 1	209		
05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	563 9	2462 2	Y	480	449 1	240		
06	3270 X	2948	-0-	-322	-0-	386 1	2067 2	Y	392	361 1	271		
07	3379 X	3007	-0-	-372	-0-	316 9	2029 2	Y	518	484 1	305		
						480 1							
						528 9							
						450 1							
						431 9							
						408 1							
						570 9							

B-S (FRIO 3380)				04842 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
CROW-O'CONNOR G. U. 4		WELL #:		2	RRCID -> 220921	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3266	-	3273
M	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

B-S (FRIO 3540)				04842 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
CROW-O'CONNOR G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 144528	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3540	-	3545
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

GREESON, ET AL G.U.		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	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAKER, EARL		WELL #: 7AU		RRCID -> 127437		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10032								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAKER, E.		WELL #: 11 A		RRCID -> 144444		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10109 - 10178								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100														
BAKER, EARL		WELL #: 6A		RRCID -> 126637		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10026 - 10122								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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	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
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-
06	1320 N	609	-0-	-711	-0-	44 1	565 2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	73 1	970 2	Y	8	8 8		-0-
						9 9						

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			
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-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	120 1	1428 2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1394	-0-	-435	-0-	124 1	1270 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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY-KEY GAS UNIT		05243 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: DE WITT			
		040190										
		WELL #: 1		RRCID -> 221045		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5370			
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
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	261 1	1032 2	N	2			106
*07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	279 1	1174 2	N	2			108
						2 9						

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
*06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			156
*07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	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

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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU BENGAL (FRIO) 06337 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
BAYOU BENGAL B-13 WELL #: 1 RRCID -> 216389 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8890 - 8898

02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	6	1	9	2	Y	1	1	8	359		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16	1	9			Y	-0-			359		
04	DLQ G-10	531	-0-	531	547	134	1	31	9	Y	28	179	1	4	8	204
05	DLQ G-10	11	-0-	11	558	3	1	8	2	Y	-0-			204		
06	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			204		
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	2	Y	-0-			204		

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

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-
06	540 X	386	-0-	-154	-0-	46	1	340	3	N	-0-			-0-
07	558 X	483	-0-	-75	-0-	56	1	427	3	N	-0-			-0-

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

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-
06	690 X	301	-0-	-389	-0-	36	1	265	3	N	-0-			-0-
07	403 X	247	-0-	-156	-0-	28	1	219	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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
 GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269523 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4824 - 4828

*01	4836 #	-0-	-0-	-4836	-0-					N	17	186	1			158
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					176
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					196
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					219
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					239
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					260
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	180	1			98

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

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-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966

01	1045	2068	-0-	1023	1023	2068	3			N	-0-					-0-
02	2660	1349	-0-	-1311	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
03	2945	928	-0-	-2017	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	2850	1378	-0-	-1472	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	2945	265	-0-	-2680	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	2850	252	-0-	-2598	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	2945	126	-0-	-2819	-0-	126	3			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

02	4082 R	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
03	4216 #	3990	-0-	-226	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
04	4080 #	3190	-0-	-890	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
05	4526 #	3706	-0-	-820	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
06	4380 #	2829	-0-	-1551	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
07	4526 #	3208	-0-	-1318	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 7 RRCID -> 270477 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3618 - 3629

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-
06	2010 #	1332	-0-	-678	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	2077 #	1307	-0-	-770	-0-	1307	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 2		N	-0-			-0-
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-

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

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
06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2385 2	31 9	N	28			132
07	2573 X	2419	-0-	-154	-0-	2390 2	29 9	N	26			158

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

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
06	4350 X	3520	-0-	-830	-0-	3444 2	76 9	N	69	187 1		78
07	4495 X	3481	-0-	-1014	-0-	3404 2	77 9	N	70			148

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

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

*11	21244 X	21244	-0-	-0-	-0-	2957 1	18157 2	N	118	180 0		99
						130 9						
*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	6317	-0-	-15631	-0-	1358 1	4931 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						
06	17520 X	2148	-0-	-15372	-0-	408 1	1732 2	N	7			178
						8 9						
07	18104 X	-0-	-0-	-18104	-0-			N	-0-			178

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 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
*11	5310 X	3406	-0-	-1904	-0-	474 1	2911 2	N	19			148
						21 9						
*12	11377 X	4658	-0-	-6719	-0-	944 1	3686 2	N	25			173
						28 9						
*01	11377 X	10836	-0-	-541	-0-	1621 1	9147 2	N	62	28 0		207
						68 9						
*02	8652 X	1155	-0-	-7497	-0-	154 1	979 2	N	20			227
						22 9						
*03	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	1458 1	5293 2	N	11	179 0		59
						12 9						
*04	9270 X	3775	-0-	-5495	-0-	743 1	3032 2	N	-0-			59
05	9579 X	2895	-0-	-6684	-0-	413 1	2456 2	N	24	16 0		67
						26 9						
06	9270 X	5203	-0-	-4067	-0-	988 1	4191 2	N	22			89
						24 9						
07	7533 X	3743	-0-	-3790	-0-	734 1	2992 2	N	15			104
						17 9						

BEGO GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104				
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-
*12	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

DORRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168422		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752				
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824				
*11	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-			N	-0-			155
*12	11160 X	10176	-0-	-984	-0-	2071 1	8082 2	N	21			176
						23 9						
*01	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	1802 1	10171 2	N	67	49 0		194
						74 9						
*02	10192 X	7170	-0-	-3022	-0-	971 1	6170 2	N	26	172 0		48
						29 9						
*03	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-			N	-0-			48
*04	11670 X	11551	-0-	-119	-0-	2269 1	9261 2	N	19			67
						21 9						
05	12059 X	2460	-0-	-9599	-0-	350 1	2081 2	N	26	26 0		67
						29 9						
06	11670 X	8462	-0-	-3208	-0-	1614 1	6842 2	N	5			72
						6 9						
*07	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	2405 1	9803 2	N	20			92
						22 9						

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
 STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	360 N	317	-0-	-43	-0-	44	1	273	2	N	-0-					-0-
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	85	1	332	2	N	-0-					-0-
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	58	1	330	2	N	2	2	0			-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	48	1	302	2	N	-0-					-0-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	96	1	348	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-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	65	1	276	2	N	-0-					-0-
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	2	N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512

*11	3000 X	2119	-0-	-881	-0-	294	1	1805	2	N	18					83
*12	3100 X	2218	-0-	-882	-0-	448	1	1749	2	N	19					102
*01	3100 X	2379	-0-	-721	-0-	353	1	1993	2	N	30	10	0			122
*02	2632 X	1782	-0-	-850	-0-	239	1	1521	2	N	20					142
*03	2511 X	2241	-0-	-270	-0-	479	1	1738	2	N	22					164
*04	2310 X	1867	-0-	-443	-0-	364	1	1485	2	N	16					180
05	2387 X	2143	-0-	-244	-0-	305	1	1812	2	N	24	8	0			196
06	2400 X	2373	-0-	-27	-0-	449	1	1905	2	N	17					213
07	2480 X	2098	-0-	-382	-0-	410	1	1671	2	N	15	192	0			36

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

*11	1530 X	920	-0-	-610	-0-	128	1	783	2	N	8					157
*12	1705 X	1507	-0-	-198	-0-	305	1	1191	2	N	10					167
*01	1705 X	1552	-0-	-153	-0-	231	1	1304	2	N	15	6	0			176
*02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	188	1	1196	2	N	12					188
*03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	333	1	1210	2	N	7					195
*04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	280	1	1145	2	N	5	178	0			22
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	203	1	1206	2	N	14	6	0			30
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	269	1	1139	2	N	6					36
*07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	276	1	1125	2	N	18					54

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455										
PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562				
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
*11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
*12		93 X	49	-0-	-44	-0-	2 1	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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				
*11	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	516 1	13768 2	N	146			337
						161 9						
*12	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	656 1	13107 2	N	145	374 0		108
						160 9						
*01	13702 X	12754	-0-	-948	-0-	507 1	12059 2	N	171	52 0		227
						188 9						
*02	13496 X	8756	-0-	-4740	-0-	345 1	8311 2	N	91	176 0		142
						100 9						
*03	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	800 1	17307 2	N	186			328
						205 9						
*04	14460 X	13584	-0-	-876	-0-	621 1	12884 2	N	72	174 0		226
						79 9						
05	13919 X	13066	-0-	-853	-0-	503 1	12397 2	N	151	237 0		140
						166 9						
06	20130 X	12187	-0-	-7943	-0-	567 1	11502 2	N	107			247
						118 9						
07	20801 X	13260	-0-	-7541	-0-	624 1	12520 2	N	105	188 0		164
						116 9						

GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716				
*11	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	1246 1	4526 2	N	84			272
						92 9						
*12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	1172 1	3349 2	N	100	194 0		178
						110 9						
*01	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	1354 1	3579 2	N	114	19 0		273
						125 9						
*02	5460 X	3918	-0-	-1542	-0-	865 1	2944 2	N	99	283 0		89
						109 9						
*03	6045 X	5054	-0-	-991	-0-	1404 1	3563 2	N	79			168
						87 9						
*04	5850 X	5085	-0-	-765	-0-	1449 1	3559 2	N	70			238
						77 9						
05	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	1449 1	3605 2	N	94	208 0		124
						103 9						
06	5400 X	5029	-0-	-371	-0-	1239 1	3712 2	N	71			195
						78 9						
07	5580 X	4626	-0-	-954	-0-	1384 1	3181 2	N	55	196 0		54
						61 9						

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455										
GAYLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709			
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
*11	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	290 1	1054 2	N	3			196
						3 9						
*12	1736 X	1239	-0-	-497	-0-	320 1	915 2	N	4			200
						4 9						
*01	1736 X	1285	-0-	-451	-0-	346 1	915 2	N	22	6 0		216
						24 9						
*02	1176 N	1061	-0-	-115	-0-	240 1	818 2	N	3			219
						3 9						
*03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	380 1	964 2	N	5			224
						6 9						
*04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	355 1	872 2	N	8	179 0		53
						9 9						
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	378 1	940 2	N	13	5 0		61
						14 9						
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	318 1	953 2	N	2			63
						2 9						
*07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	459 1	1055 2	N	10			73
						11 9						

BEGO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 216100		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENERGYQUEST II, LLC POST		252020		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001			TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610			
WELL #: 1												
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
06	750 X	647	-0-	-103	-0-	109 1	538 2	N	-0-			221
07	744 X	670	-0-	-74	-0-	117 1	553 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	19931	-0-	19931	19931	2632	1	17016	2	N	257	356	1	173
						283	9							
03	DLQ G-10	21551	-0-	21551	41482	3269	1	17999	2	N	257	174	1	256
						283	9							
04	60068 X	18586	-0-	-41482	-0-	2747	1	15578	2	N	237	366	1	127
						261	9							
05	18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	3040	1	15285	2	N	41			168
						45	9							
06	20910 X	20661	-0-	-249	-0-	3441	1	16949	2	N	246	184	1	230
						271	9							
07	21607 X	21492	-0-	-115	-0-	3720	1	17509	2	N	239	189	1	280
						263	9							

POST		WELL #:		3	RRCID ->	205898	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12634 - 12654
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
07	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		
02	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	1611	1	10414	2	N	78		202	
						86	9							
03	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	1960	1	10790	2	N	47		249	
						52	9							
04	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	1673	1	9487	2	N	54	180	1	123
						59	9							
05	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	1851	1	9309	2	N	242	180	1	185
						266	9							
06	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	1990	1	9803	2	N	46			231
						51	9							
*07	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	1957	1	9210	2	N	24			255
						26	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
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
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-		118
07	930 N	638	-0-	-292	-0-	638	2		N	-0-		118

SIEVERS, ALVIN F.		WELL #:		1	RRCID ->	128481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	8676 - 8686		
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
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1246	2	36	9	N	33			164
*07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1400	2	46	9	N	42			206

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	27540 X	12169	-0-	-15371	-0-	212 1 408 9	11549 2	N	371	380 1	297
07	22909 X	9914	-0-	-12995	-0-	217 1 299 9	9398 2	N	272	380 1	189

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL		144535		RRCID -> 114619		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 12173		PERF.11036 - 11565	
WELL #: 1		RRCID -> 114619		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 12173		PERF.11036 - 11565			
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
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	12 1 76 9	412 2	Y	69	32 1	16 8 42
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	16 1 35 9	443 2	Y	32	32 1	42

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 4		RRCID -> 118196		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 13507		PERF.10877 - 10888	
WELL #: 4		RRCID -> 118196		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 13507		PERF.10877 - 10888			
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
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	16 1 39 9	535 2	Y	35	16 1	8 8 12
07	682 N	587	-0-	-95	-0-	20 1 18 9	549 2	Y	16	16 1	12

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11849 - 11908	
WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11849 - 11908			
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
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	10 1 52 9	321 2	Y	47	22 1	11 8 22
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12 1 23 9	338 2	Y	21	22 1	21

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
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-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	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			
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-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
07	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			
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
06	28560	21821	-0-	-6739	-0-	20956	2	865	9	N	786	903	1	114
07	22661 #	20347	-0-	-2314	-0-	19563	2	784	9	N	713	715	1	112

BERCLAIR (LULING)			07250 090		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC			120648											
TERRELL			WELL #: 1		RRCID -> 261913			COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9224 - 9254			
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	164
04	21780 X	21351	-0-	-429	-0-	20886	2	465	9	N	423	359	1	226
05	21762 X	20269	-0-	-1493	-0-	19860	2	409	9	N	372	357	1	241
06	21300 X	18245	-0-	-3055	-0-	17851	2	394	9	N	358	360	1	238
07	22072 X	18395	-0-	-3677	-0-	18000	2	395	9	N	359	365	1	231

ETTA			WELL #: 1		RRCID -> 264882			COMPL. DATE 08/06/2011			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308			
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
06	270 X	28	-0-	-242	-0-	28	2			N	-0-			126
07	186 X	109	-0-	-77	-0-	107	2	2	9	N	2	2	8	126

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297											
GRANT-CANNAN			WELL #: 1		RRCID -> 186795			COMPL. DATE 07/23/2001			TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

BERCLAIR (LULING)		WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		T. L. G.		07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
						WELL #: 1	RRCID -> 203164	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 9972	-	9980							
02	5180 X	5120	-0-	-60	-0-	442 1	132 9	4546 2	N	120	149 1	132							
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	794 1	80 9	5473 2	N	73		205							
04	6210 X	3949	-0-	-2261	-0-	695 1	12 9	3242 2	N	11		216							
05	6417 X	4058	-0-	-2359	-0-	709 1	8 9	3341 2	N	7	138 1	85							
06	6210 X	2132	-0-	-4078	-0-	626 1	47 9	1459 2	N	43		128							
07	6355 X	2038	-0-	-4317	-0-	708 1	147 9	1183 2	N	134		262							

WILKINSON						WELL #: 1	RRCID -> 259995	COMPL. DATE 11/03/2010	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9600	-	9898							
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	17 9	86 2	N	15		65							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65							

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)		HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		BLACKBURN		07250 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD									
						WELL #: 47	RRCID -> 164208	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3248	-	3260							
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-							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							

BERCLAIR (WILCOX 10,400)		WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		GRANT, JACK		07250 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE									
						WELL #: 1G	RRCID -> 141227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 3320	-	3350						
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-							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							

BERCLAIR (1620)		COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		HANDY, R. E.		07250 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
						WELL #: 1	RRCID -> 176193	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL DEPTH 2882	PERF. 1622	-	1626							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							

BERCLAIR (1620) //CONT.// 07250 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417																			
BLACKBURN, L. K. WELL #: 5 RRCID -> 196530 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1508 - 1520																			
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

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-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOMBA OIL CO. 861770																			
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 000845 COMPL. DATE 03/30/1952 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2081 - 2085																			

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) C & E OPERATING, INC. CARTWRIGHT TRUST		07251 500 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 171267		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3092		-		3100	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC RICHARD M. LUCAS ET AL -A-		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 261870		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 3902		PERF. 3590		-		3598	
02	26054 X	26054	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	25868	2	N	-0-			193
03	28960 X	28960	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	28774	2	N	-0-			193
04	25795 X	25795	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	25607	2	N	2			195
05	26779 X	26779	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	26593	2	N	-0-			195
06	26044 X	26044	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	25858	2	N	-0-			195
*07	27102 X	27102	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	26895	2	N	19			214

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP WILKINSON		07254 500 531085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 102450		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4757		-		4872	
02	560 N	381	-0-	-179	-0-	-0-	381	2			N	-0-			94
03	1395 N	2	-0-	-1393	-0-	-0-	2	2			N	-0-			94
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					N	5			99
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	N	5			104
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2	6	9	N	5			109
*07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	3	9	N	3			112

BERCLAIR, S. (2140) COREENERGY OPERATING GROUP, LLC BLACKBURN, J. L. TRUST		07255 250 178417		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 196529		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2193		-		2201	
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-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERCLAIR, SOUTH (2300) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION BLACKBURN		07255 500 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
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
		WELL #: 4		RRCID -> 200799		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2210		-		2230	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKBURN		07255 500 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
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
		WELL #: 2		RRCID -> 220410		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2332		-		2345	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERCLAIR, SOUTH (2300) //CONT.// 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN. 613536
 BLACKBURN RANCH-NANCI WELL #: 1 RRCID -> 148769 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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
06	11640	11250	-0-	-390	6938	11250	2			N	-0-	196
07	12028	11438	-0-	-590	6348	11438	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG OAK (FRIO 2825)		//CONT.//		08010 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.//		500600										
COHN		WELL #:		2-T	RRCID -> 189619	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2925 -	2933		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COHN		WELL #:		6	RRCID -> 190844	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	2895 -	2898		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
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
06	2250 X	1858	-0-	-392	-0-	220	1	1621	2	N	15			74
07	2325 X	1774	-0-	-551	-0-	255	1	1497	2	N	20			94

FIFER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 207791	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	10277 -	10356		
02	2380 X	1964	-0-	-416	-0-	315	1	1640	2	N	8			105
03	2573 X	2013	-0-	-560	-0-	175	1	1816	2	N	20			125
04	4320 X	2119	-0-	-2201	-0-	229	1	1807	2	N	75			200
05	4464 X	2213	-0-	-2251	-0-	294	1	1884	2	N	32	184	1	48
06	4320 X	2455	-0-	-1865	-0-	291	1	2143	2	N	19			67
*07	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	328	1	1921	2	N	5			72

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG 12 (YEGUA AY-3)		08079 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON							
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057														
LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 264530		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
YENDREY		WELL #: 1		RRCID -> 168912		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708						
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	6728	2	374	9	N	340	711	1	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	708	1	274
05	7874	X	7651	-0-	-223	-0-	7270	2	381	9	N	346	349	1	271
06	7620	X	6989	-0-	-631	-0-	6603	2	386	9	N	351	173	1	449
*07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8084	2	383	9	N	348	349	1	448

BIG TWELVE		WELL #: 1		RRCID -> 198400		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254						
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1485	2	228	9	N	207	346	1	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	352	1	372
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1735	2	264	9	N	240	350	1	262
06	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	1718	2	256	9	N	233	174	1	321
07	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1598	2	227	9	N	206	352	1	175

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							
02	9688	X	8303	-0-	-1385	-0-	653	1	7531	3	N	108	190	1	205	
03	10726	X	9383	-0-	-1343	-0-	700	1	8540	3	N	130	191	1	144	
04	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	700	1	10161	3	N	133			277	
05	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	723	1	11214	3	N	139	192	1	224	
06	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	700	1	11307	3	N	102	186	1	140	
*07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	719	1	10481	3	N	270	168	1	242	
							297	9								

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
LAYDEN-YENDREY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188473		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 12370 PERF.11940 - 11950						
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
06	1380	N	625	-0-	-755	-0-	596	2	29	9	Y	26	177	1	190
07	1085	N	720	-0-	-365	-0-	679	2	41	9	Y	37			227

THUNDERBIRD		WELL #: 1		RRCID -> 246671		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811						
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
06	6720	X	5958	-0-	-762	-0-	5787	2	171	9	N	155	174	1	342
07	6882	X	5993	-0-	-889	-0-	5820	2	173	9	N	157	177	1	322

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				
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
CAMBER GAS UNIT		057860												
		WELL #:	1	RRCID ->	239431	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11722	PERF.11350 - 11784				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

BIRDIE (7100 CARRIZZO)		08330 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085												
HILBRICH-SELLERS -B-		WELL #:	2	RRCID ->	119960	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7062 - 7070				
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-	20 1	420 2	N	3					153
05	1550 #	648	-0-	-902	-0-	3 9	622 2	N	5					158
06	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	6 9	1578 2	N	3					161
07	1488 #	1435	-0-	-53	-0-	3 9	1401 2	N	4					165

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
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		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
CORE E & P CORP.		178381									
BARBER		WELL #:	1	RRCID ->	137030	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5790 - 5794	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER) //CONT.// 08780 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043
 BARBER WELL #: 1 RRCID -> 135295 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 4702 - 4713

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	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 #: RRCID -> 138601 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4498

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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2012

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3

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

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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2

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

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANCONIA (1950)			08794 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC			833782										
MALONE -B-			WELL #: 1		RRCID -> 272983		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 4333		PERF. 2062 - 2066		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	4890	6381	-0-	1491	1491	38	1	6343	2	N	-0-		-0-
05	15159	5812	-0-	-9347	-0-	36	1	5776	2	N	-0-		-0-
06	14670	6105	-0-	-8565	-0-	37	1	6068	2	N	-0-		-0-
07	15159	6841	-0-	-8318	-0-	40	1	6801	2	N	-0-		-0-

BLANCONIA (2750)			08794 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC			833782										
MALONE -B-			WELL #: 1		RRCID -> 272363		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 4333		PERF. 2750 - 2753		
02	9632	3352	-0-	-6280	-0-	15	1	3337	2	N	-0-		-0-
03	10664	1973	-0-	-8691	-0-	9	1	1964	2	N	-0-		-0-
*04	6880	-0-	-0-	-6880	-0-					N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2014 - W/O TO 02-272983													

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

BLANCONIA (3650)			08794 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.			022499										
O'BRIEN			WELL #: 3		RRCID -> 267661		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 3754 - 3759		
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-
06	6708 R	6708	-0-	-0-	-0-	324	1	6384	2	N	-0-		-0-
*07	7313 R	7313	-0-	-0-	-0-	372	1	6941	2	N	-0-		-0-

BUNCH			WELL #: 2		RRCID -> 269202		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 5263		PERF. 3656 - 3662		
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-
06	3960 #	1558	-0-	-2402	-0-	324	1	1234	2	N	-0-		-0-
07	2883 #	1231	-0-	-1652	-0-	372	1	859	2	N	-0-		-0-

BLANCONIA (3700)			08794 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
C & E OPERATING, INC.			120079										
O'BRIEN, J. M.			WELL #: 1		RRCID -> 160772		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 4909		PERF. 3813 - 3819		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLANCONIA (3700)		//CONT.//		08794 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265198	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3767	- 3774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
BLANCONIA (4450)				08794 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE					
ANDERSON OIL LTD.				022499								
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID -> 240501	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH 5097	PERF. 4464	- 4473			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
BLANCONIA (4700)				08794 760	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
JTB OIL COMPANY, INC.				448043								
O'BRIEN, J. J. -B-		WELL #:		1 B	RRCID -> 033086	COMPL. DATE 05/10/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4710	- 4716			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
FOX, MICHAEL -B-		WELL #:		4	RRCID -> 112641	COMPL. DATE 07/18/1984	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4745	- 4749			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15699		N	-0-			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27

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

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
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-
06	450 N	80	-0-	-370	-0-	28 1	52 2	N	-0-			-0-
*07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	434 1	178 2	N	-0-			-0-

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

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 BOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 171222 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

TEPCO ENGINEERING 843104
 BOLLAND RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095248 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOMBA (800)		10357 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L. FOERSTER		604295		RRCID -> 158582		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 1079 PERF. 798 - 802						
WELL #:		3												
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2014 - P&A 03/27/14														

BONNIE VIEW (F-3950)		10495 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. NIEMANN, EMIL		570411		RRCID -> 127313		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945						
WELL #:		4												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BONNIE VIEW (3300)		10495 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. BENGTSON		470566		RRCID -> 207756		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3284 - 3085						
WELL #:		1												
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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

BONNIE VIEW (4250)		10495 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. NIEMANN, EMIL		570411		RRCID -> 127314		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224						
WELL #:		3												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BONNIE VIEW (5300)		10495 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHRISTOPHER OIL & GAS INC		153205										
SCHIRMER "C-120"		WELL #:	1	RRCID ->	169259	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5378 - 5382		
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
02	1043 N	461	-0-	-582	-0-	186 1	271 2	Y	-0-			-0-
						4 5						
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			-0-
04	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-			-0-
05	3100 N	4956	-0-	1856	1856	1236 1	3390 2	Y	-0-			-0-
						330 4						
06	3000 N	7399	-0-	4399	6255	1443 1	5956 2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	7029	-0-	3929	10184	1550 1	5479 2	Y	-0-			-0-

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		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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		
02	0 W	5719	-0-	5719	12818	1387 1	4320 2	N	-0-			-0-
						12 5						
03	0 W	3826	-0-	3826	16644	1247 1	2579 2	N	-0-			-0-
04	0 W	1454	-0-	1454	18098	607 1	847 2	N	-0-			-0-
05	0 W	119	-0-	119	18217	32 1	87 2	N	-0-			-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	18217			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	18217			N	-0-			-0-

BONNIE VIEW, SOUTH (5810)		10502 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HYQUEST ENERGY, INC.		421495										
MESSER, W. H. JR. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	111271	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	6464	PERF. 3935 - 3990		
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (725)			10634 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475												
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 17		RRCID -> 141341		COMPL. DATE 03/25/1992		TOTAL DEPTH 4271		PERF. 716 - 721				
02	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	13	1	141	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-			-0-

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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 27		RRCID -> 231808		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 4318		PERF. 860 - 863				
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	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1370)		//CONT.//		10634 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880							
BORCHERS ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	105820	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 1358 - 1361
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
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-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-			-0-
*07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-			-0-

PETRA OLEUM CORP.				659826				CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID ->	164699	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 1274 - 1280
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475				CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID ->	177981	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 1364 - 1367
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID ->	135593	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 1502 - 1510
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		-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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2410	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2				-0-
03	3029	2855	-0-	-174	-0-	2855	2				-0-
04	2638	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2				-0-
05	3028	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2				-0-
06	2795	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2				-0-
07	2635 N	2466	-0-	-169	-0-	2466	2				-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2118 - 2122	
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
02	2744 #	2212	-0-	-532	-0-	2212	2				-0-
03	2811 R	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2				-0-
04	2670 #	2382	-0-	-288	-0-	2382	2				-0-
05	2666 #	2089	-0-	-577	-0-	2089	2				-0-
06	2880 #	2600	-0-	-280	-0-	2600	2				-0-
07	2821 #	2760	-0-	-61	-0-	2760	2				-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2145 - 2155	
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15									
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-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	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
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
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	189	-0-	189	14870	49	1	140	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	114	-0-	114	14984	29	1	85	2	Y	-0-	-0-
*07	3879	3879	-0-	-0-	14984	311	1	3568	2	Y	-0-	-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			
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
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
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	2395	-0-	2395	13275	606	1	1789	2	Y	-0-	-0-
*06	15644 X	2369	-0-	-13275	-0-	599	1	1770	2	Y	-0-	-0-
*07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	288	1	3297	2	Y	-0-	-0-

BORCHERS, WILLIAM		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
		918475										
		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3957 - 3960			
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
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	44	-0-	44	844	11	1	33	2	Y	-0-	-0-
*06	906 N	62	-0-	-844	-0-	15	1	47	2	Y	-0-	-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-	-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	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
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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	17	1	50	2	Y	-0-	-0-
*07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2147	1	188	2	Y	-0-	-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	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
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
*06	16015	16015	-0-	-0-	21102	15951	2	64	9	N	58	162
07	16399	NO RPT	-0-	-16399	4703			N	NO RPT			162

BORCHERS (5700 YEGUA)		//CONT.//		10634 870	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
H & P EXPLORATION CO.		//CONT.//		341526											
BORCHERS		WELL #:		1	RRCID -> 273424		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETRA OLEUM CORP.				659826			ONE WELL			CNTY: LAVACA					
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 223451		COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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			
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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			
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
06	23550	17297	-0-	-6253	23204	1292	1	16005	3	N	-0-				28
*07	24335	16696	-0-	-7639	15565	1258	1	15438	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			
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
06	11850	10754	-0-	-1096	18279	803	1	9951	3	N	-0-				28
*07	12245	10882	-0-	-1363	16916	820	1	10062	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 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
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-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	85 1	3286 2	N	-0-			-0-
*07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	80 1	3033 2	N	-0-			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 092847		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 129016		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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				
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	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 29		RRCID -> 232804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BORCHERS, WILLIAM		21								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF. 1308 - 1312
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BORCHERS, WILLIAM		11		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BORCHERS, WILLIAM		11								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 1286 - 1294
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17 1	179 2	Y	-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BORCHERS, SOUTH (3600)		10642 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
DOROTIK G. U.		WELL #:	1R	RRCID ->	270531	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3641 - 3645
02	5096	#	4287	-0-	-809	-0-	4276 2	11 9	N	10
03	5642	#	4725	-0-	-917	-0-	4714 2	11 9	N	10
04	5220	#	4398	-0-	-822	-0-	4387 2	11 9	N	10
05	5394	#	4577	-0-	-817	-0-	4577 2		N	-0-
06	5220	#	4373	-0-	-847	-0-	4366 2	7 9	N	6
07	4743	#	4297	-0-	-446	-0-	4289 2	8 9	N	7

BOYCE (BEDNORZ)		11023 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336													
MEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 217310		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357							
M	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
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
07	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							
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-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-

MUECKE		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
		604295													
		WELL #: 1		RRCID -> 143106		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422							
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-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-

ALTMAN		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
		604295													
		WELL #: 1		RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421							
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-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYFIELD, P. O.		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
		008511													
		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 BAYPORT OPERATING, INC. 058861
 ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, JAMES L. 604295
 ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

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	105	-0-	-236	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BOYCE (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
 ALBRECHT, P. A. WELL #: 2B RRCID -> 074282 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
 ALBRECHT, A. M. WELL #: B 2 RRCID -> 061965 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 7769 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
 ALBRECHT, P. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NELSON, JAMES L. 604295
 ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295									
ELS, EMIL		WELL #:		2	RRCID ->	000964	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7321 - 7331	
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
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	104	-0-	-20	-0-	104	1	N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			-0-
*07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-

TIPTON, IDA E.		WELL #:		2	RRCID ->	000972	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7338 - 7430	
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	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			55
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			55
*07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			55

ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #:		1	RRCID ->	089864	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7338 - 7430	
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
06		1710 N	325	-0-	-1385	-0-	325	2		N	-0-		105
*07		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2100	2	67 9	N	61 157 1		9

ALTMAN, WM.		WELL #:		2	RRCID ->	098996	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7391 - 7399	
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-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		-0-
*07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-

ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7331 - 7401	
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
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		35
*07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		35

BOYCE (SLICK)		11023 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295											
BOYCE, W. W.		WELL #:		11	RRCID ->	195358	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7456 - 7466	
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	301	-0-	-226	-0-	301	2		N	-0-		-0-
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-
*07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-		-0-

BOYCE (WILCOX A)		11023 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC		875196										
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7304 - 7314		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
07	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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84	
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84	
04	210	N	210	-0-	-0-	210	1		N	-0-	84	
05	2520	N	2520	-0-	-0-	2520	2		N	-0-	84	
06	2520	N	2520	-0-	-0-	2520	2		N	-0-	84	
*07	2924	N	2924	-0-	-0-	2813	2	111 9	N	101 176 1	9	

ELS, EMIL		11023 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		604295										
		WELL #: 1		RRCID -> 000980		COMPL. DATE 01/24/1947		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 7515 - 7540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	102	1		N	-0-	-0-	
03	103	N	103	-0-	-0-	103	1		N	-0-	-0-	
04	103	N	103	-0-	-0-	103	1		N	-0-	-0-	
05	124	N	103	-0-	-21	103	1		N	-0-	-0-	
06	102	N	102	-0-	-0-	102	1		N	-0-	-0-	
*07	102	N	102	-0-	-0-	102	1		N	-0-	-0-	

ELS, EMIL		11023 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		604295										
		WELL #: 2		RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7529 - 7562		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	102	1		N	-0-	21	
03	102	N	102	-0-	-0-	102	1		N	-0-	21	
04	102	N	102	-0-	-0-	102	1		N	-0-	21	
05	124	N	102	-0-	-22	102	1		N	-0-	21	
06	104	N	104	-0-	-0-	104	1		N	-0-	21	
*07	104	N	104	-0-	-0-	104	1		N	-0-	21	

WINDWOOD HOLDING, INC.		931773		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
KENNE, AUGUST		WELL #: 1		RRCID -> 000975		COMPL. DATE 10/02/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7500 - 7506		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOYCE (4590 SAND)		11023 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
ALTMAN		WELL #: F 1		RRCID -> 105681		COMPL. DATE 04/12/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4590 - 4594		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
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-
06	5940	2021	-0-	-3919	-0-	2021	2			N	-0-				-0-
07	6138	57	-0-	-6081	-0-	57	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					
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								
06	10470 #	7618	-0-	-2852	-0-	1470	1	6019	2	N	117	180	1		119
						129	9								
07	10044 #	8814	-0-	-1230	-0-	1519	1	7124	2	N	155	176	1		98
						171	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					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. ALBRECHT		419886 1A		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #:		1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7567 - 7578					
02	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	992	2	39	9	Y	35				130
03	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1123	2	42	9	Y	38				168
04	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1128	2	25	9	Y	23	155	1		36
05	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	Y	15				51
06	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1164	2	26	9	Y	24				75
*07	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	1083	2	26	9	Y	24				99

BRANDT (COOK MOUNTAIN)		11381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
PROGENIES OPERATING LLC		681161								
RAU		WELL #: 1		RRCID -> 239361		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27

BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721								
KARNEI, NORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 001005		COMPL. DATE 03/28/1963		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					106
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					106
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					106
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					106
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					106
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					106

BEHRENS, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058912		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14										

BRITANCO, L.L.C.		093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
LANDGREBE, ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497		
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			7
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			7
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			7
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			7
06	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	1612	2			7
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					7

NELSON, JAMES L.		604295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103948		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					71

BRANDT (2200)		11381 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SOCO GAS PROPERTIES		800276								
JABLONSKI UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110075		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRANDT (4670) 11381 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
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	503	-0-	-272	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06		750 X	468	-0-	-282	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07		465 X	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-

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

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
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-
06		11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
*07		10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	10466	2			N	-0-					-0-

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

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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997

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

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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03		0 N	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-					N	39					68
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-					N	37					105
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-					N	31					136
06		990 N	830	-0-	-160	-0-					N	18					154
07		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					154

BRANDT (WILCOX 11100)		11381 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945														
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131923		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11214 - 11228								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-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								

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		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								

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	21
06	3542 X	3075	-0-	-467	-0-	3041	2	34	9	N	31	52
*07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2753	2	132	9	N	120	15

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

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	18
06	8517 X	4438	-0-	-4079	-0-	4371	2	67	9	N	61	79
*07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3950	2	143	9	N	130	38

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

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-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2014 - P&A 06/04/14

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

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-
06	301 X	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		N	-0-	-0-
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)		11492 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713											
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: A 2		RRCID -> 091837		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422					
M	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93

CROCKER, PATRICIA PERKINS		11492 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
WELL #: A 1		RRCID -> 095634		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560							
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

BRASLAU, E. (2450)		11492 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713											
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: A 4		RRCID -> 091838		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2442 - 2450					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZIL (TOM LYNE 2)		11575 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100											
BAKER TRUST		WELL #: 3ST		RRCID -> 190666		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 12951 PERF.12598 - 12756					
02	DLQ G-10	642	-0-	642	642	364	1	278	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	789	-0-	789	1431	403	1	386	2	Y	-0-		-0-
04	2100 N	712	-0-	-1388	43	390	1	322	2	Y	-0-		-0-
05	671 N	628	-0-	-43	-0-	403	1	225	2	Y	-0-		-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	325	1	679	2	Y	-0-		-0-
*07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	403	1	434	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					
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2006

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

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
02	15065		15065	-0-	-0-	91089	15065	2		N	-0-			486
03	8680		1762	-0-	-6918	84171	1762	2		N	-0-			486
04	8400		16	-0-	-8384	75787	16	2		N	-0-			486
05	9330		9330	-0-	-0-	75787	9330	2		N	-0-			486
*06	66141		66141	-0-	-0-	75787	64377	2	1764	9	N	1604	1671 1	419
*07	22255		75934	-0-	53679	129466	73901	2	2033	9	N	1848	1858 1	409

BRIGHT FALCON (FRIO 5160) 11957 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
 JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 242503 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3830 - 3840

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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

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
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	762	1	5074	2	N	56		323
03	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	890	1	6955	2	N	2		325
04	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	689	1	5479	2	N	-0-		325
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	704	1	5363	2	N	5		330
06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	717	1	6770	2	N	2		332
*07	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	696	1	7208	2	N	5		337

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)		//CONT.//		11957 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
VENTEX OPERATING CORP.				884527									
GSR				WELL #:	1	RRCID ->	182914	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9690 - 9876
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
07	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				015721									
O'CONNOR-MILLER				WELL #:	3	RRCID ->	272693	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10614 - 10617
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0	254	-0-	254	254	230	2	24	9	N	22		22
03	2556	3579	-0-	1023	1277	122	1	3327	2	N	118		140
						130	9						
04	6390	1020	-0-	-5370	-0-	164	1	801	2	N	50		190
						55	9						
05	6603	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-		190
06	6390	1559	-0-	-4831	-0-	51	1	1425	2	N	75	167 1	98
						83	9						
07	6603	872	-0-	-5731	-0-	853	2	19	9	N	17		115

BRISCOE (CATAHOULA 3050)				12011 300	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468									
ROBINSON-CARDINAL				WELL #:	1	RRCID ->	250567	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3185 - 3189
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BROOKING (8650)				12199 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON			
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.				878440									
BROOKING, GARLAND T.				WELL #:	2	RRCID ->	091214	COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	8642 - 8655
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2760)				12649 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259									
KERSTEN				WELL #:	1	RRCID ->	258005	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	2986 - 3110
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1148 N	781	-0-	-367 B	-0-	781	3			N	-0-		-0-
03	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-		-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-		-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-		-0-
06	1440 N	1089	-0-	-351 B	-0-	1089	3			N	-0-		-0-
07	1209 N	934	-0-	-275 B	-0-	934	3			N	-0-		-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900)		12649 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955									
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	188629	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	2925 - 2928
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200)		12649 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945									
STORMONT		WELL #:	1	RRCID ->	250472	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	4845	PERF.	4386 - 4388
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627	N	NO RPT			-0-

FENNER		WELL #:		1		RRCID ->		256879		COMPL. DATE		02/08/2010		TOTAL DEPTH		4613		PERF.		N/A	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT													-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT													-0-

HALLADAY ENERGY, LLC		347005		RRCID ->		244746		COMPL. DATE		06/16/2008		TOTAL DEPTH		4200		PERF.		4058 - 4078			
HART, W. F.		WELL #:	1																		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742	N	-0-													-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742	N	-0-													-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742	N	-0-													-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742	N	-0-													-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742	N	-0-													-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742	N	-0-													-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID ->		254957		COMPL. DATE		11/15/2008		TOTAL DEPTH		3615		PERF.		3553 - 3556			
MARSHALL		WELL #:	1																		
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-													-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2014 - PLUGGED 03/10/14											

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172												
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114												
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
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
06		1770 N	144	-0-	-1626	-0-	142 2	2 9	N	2		112
07		1674 N	607	-0-	-1067	-0-	607 2		N	-0-		112

GCER ONSHORE, LLC 298385												
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660												
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
06		5790 X	5242	-0-	-548	-0-	5126 2	116 9	Y	105	24 1	284
07		5952 X	5880	-0-	-72	-0-	5775 2	105 9	Y	95	193 1	186

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661												
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
06		12720 X	12593	-0-	-127	-0-	12363 2	230 9	Y	209	234 1	3
07		13082 X	11451	-0-	-1631	-0-	11223 2	228 9	Y	207	46 1	164

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528												
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
06		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7346 2	79 9	Y	72	35 1	344
*07		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11517 2	174 9	Y	158	229 1	273

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452												
02		14140 X	13149	-0-	-991	-0-	12809 2	340 9	Y	309	181 1	328
03		15655 X	14750	-0-	-905	-0-	14356 2	394 9	Y	358	375 1	311
04		15150 X	13714	-0-	-1436	-0-	13460 2	254 9	Y	231	246 1	296
05		15655 X	14163	-0-	-1492	-0-	13853 2	310 9	Y	282	248 1	330
06		14580 X	12385	-0-	-2195	-0-	12147 2	238 9	Y	216	234 1	312
07		14756 X	14529	-0-	-227	-0-	14243 2	286 9	Y	260	230 1	342

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
JAMEX, INC. 429659														
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148														
M O	ALLOW 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
02	DLQ G-10	12998	-0-	12998	12998	1032	1	11709	2	N	234	195	1	263
03	DLQ G-10	14079	-0-	14079	27077	257	9	12669	2	N	265	190	1	338
04	40041 X	12964	-0-	-27077	-0-	1118	1	11659	2	N	206	192	1	352
05	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	292	9	12437	2	N	181	179	1	354
06	12690 X	12644	-0-	-46	-0-	1078	1	11463	2	N	169	186	1	337
*07	14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	227	9	13550	2	N	227	190	1	374
						1148	1							
						199	9							
						995	1							
						186	9							
						1191	1							
						250	9							
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146														
02	DLQ G-10	5709	-0-	5709	5709	456	1	5173	2	N	73			197
03	DLQ G-10	6845	-0-	6845	12554	80	9	6172	2	N	117	190	1	124
04	18842 X	6288	-0-	-12554	-0-	544	1	5642	2	N	113			237
05	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	129	9	5293	2	N	94			331
06	6660 X	5716	-0-	-944	-0-	522	1	5186	2	N	73	169	1	235
07	6851 X	6074	-0-	-777	-0-	124	9	5495	2	N	87			322
						489	1							
						103	9							
						450	1							
						80	9							
						483	1							
						96	9							
GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625														
02	DLQ G-10	8132	-0-	8132	8132	647	1	7344	2	N	128	196	1	251
03	DLQ G-10	11874	-0-	11874	20006	141	9	10957	2	N	125			376
04	29077 X	9071	-0-	-20006	-0-	779	1	8199	2	N	104	191	1	289
05	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	138	9	8665	2	N	198	188	1	299
06	11490 X	8332	-0-	-3158	-0-	758	1	7565	2	N	100			399
07	11873 X	9795	-0-	-2078	-0-	114	9	8856	2	N	145	187	1	357
						800	1							
						218	9							
						657	1							
						110	9							
						779	1							
						160	9							
WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015														
02	DLQ G-10	4979	-0-	4979	4979	394	1	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
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	422	1	5186	2	N	91	187	1	149
07	5549 X	5450	-0-	-99	-0-	105	9	4901	2	N	107			256
						430	1							
						111	9							
						390	1							
						100	9							
						431	1							
						118	9							

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
GERALD		WELL #:		1	RRCID ->	224841	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11162 - 11614		
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	

02		1232 N	1219	-0-	-13	-0-	93 1	1058 2	N	62	192 1		97	
							68 9							
03		1333 N	1229	-0-	-104	-0-	95 1	1082 2	N	47			144	
							52 9							
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	98 1	1064 2	N	43			187	
							47 9							
05		1364 N	1296	-0-	-68	-0-	106 1	1146 2	N	40			227	
							44 9							
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	96 1	1110 2	N	65	187 1		105	
							72 9							
07		1240 N	1158	-0-	-82	-0-	89 1	1017 2	N	47			152	
							52 9							

WEARDEN				WELL #:	2	RRCID ->	236106	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11924 - 11936	
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	1			264	
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	2			266	
							2 9							
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			266	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			266	
*07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-			266	

TRI-C RESOURCES, LLC				868622	WELL #:	1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10554 - 10577
WEBERNICK UNIT														
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	
06		8670 X	7284	-0-	-1386	-0-	7144 2	140 9	N	127			254	
07		8928 X	7250	-0-	-1678	-0-	7020 2	230 9	N	209	353 1		110	

WEBERNICK-GOFF				WELL #:	1	RRCID ->	210147	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11190 - 11460	
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	5027	-0-	-491	-0-	5002 2	25 9	N	23			299	
06		6150 X	3992	-0-	-2158	-0-	3981 2	11 9	N	10			309	
07		6355 X	3895	-0-	-2460	-0-	3829 2	66 9	N	60	177 1		192	

WEBERNICK UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212024	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11165 - 11400	
02		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4923 2	98 9	N	89	364 1		182	
03		5084 X	4647	-0-	-437	-0-	4601 2	46 9	N	42			224	
04		5070 X	4825	-0-	-245	-0-	4781 2	44 9	N	40			264	
*05		5549 X	4781	-0-	-768	-0-	4735 2	46 9	N	42			306	
*06		5370 X	2227	-0-	-3143	-0-	2227 2		N	-0-			306	
07		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-	306 1		-0-	

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)				12649 166	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT		
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149										
WINFORD EXTENDER CADDIS				WELL #:	1	RRCID ->	256381	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10774 - 10818	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02	57596 X	38911	-0-	-18685	-0-	459 1	37995 2	N		415	374 1		334	
						457 9								
03	60295 X	46974	-0-	-13321	-0-	527 1	45945 2	N		456	354 1		436	
						502 9								
04	58350 X	45012	-0-	-13338	-0-	510 1	44026 2	N		433	576 1		293	
						476 9								
05	57567 X	36773	-0-	-20794	-0-	527 1	35851 2	N		359	380 1		272	
						395 9								
06	52950 X	31875	-0-	-21075	-0-	510 1	30889 2	N		433	377 1		328	
						476 9								
07	46965 X	39382	-0-	-7583	-0-	527 1	38460 2	N		359	380 1		307	
						395 9								

WINFORD EXTENDER CADDIS A				WELL #:	2	RRCID ->	264415	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9422 - 12648	
02	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	391 1	8755 2	N		99			266	
						109 9								
03	15624 X	11451	-0-	-4173	-0-	527 1	10768 2	N		142	183 1		225	
						156 9								
04	15120 X	5217	-0-	-9903	-0-	510 1	4670 2	N		34			259	
						37 9								
05	13175 X	8265	-0-	-4910	-0-	425 1	7812 2	N		25			284	
						28 9								
06	11070 X	10036	-0-	-1034	-0-	374 1	9651 2	N		10	190 1		104	
						11 9								
07	11439 X	3179	-0-	-8260	-0-	187 1	2931 2	N		55			159	
						61 9								

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
HENLEY GU				WELL #:	7	RRCID ->	257080	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11698 - 13641	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				099955										
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	171215	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	11696 - 11716	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	188920	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	10836 - 10938	
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	49 1		68	

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955															
KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952															
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

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
06		8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			43
07		8 X	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-			43

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081															
02		280 X	183	-0-	-97	-0-	17	1	160	3	N	5			180
							6	9							
03		434 X	251	-0-	-183	-0-	35	1	216	3	N	-0-			180
04		420 X	273	-0-	-147	-0-	28	1	241	3	N	4			184
							4	9							
05		434 X	274	-0-	-160	-0-	28	1	246	3	N	-0-			184
06		360 X	279	-0-	-81	-0-	50	1	196	3	N	30			214
							33	9							
07		279 X	257	-0-	-22	-0-	51	1	183	3	N	21			235
							23	9							

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842															
WERLAND, ROBERT E ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241149 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.10956 - 10976															
02		1456 X	902	-0-	-554	-0-	380	1	522	2	N	-0-			283
03		1612 X	411	-0-	-1201	-0-	312	1	99	2	N	-0-	175	0	108
04		1560 X	422	-0-	-1138	-0-	422	1			N	-0-			108
05		992 X	38	-0-	-954	-0-	38	1			N	-0-	101	0	7
06		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	7	0	-0-
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005															
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140															
02	DLQ	G-10	629	-0-	629	629	26	1	603	2	Y	-0-			67
03	DLQ	G-10	1207	-0-	1207	1836	7	1	1200	2	Y	-0-			67
04		300 N	2052	-0-	1752	3588	2052	2			Y	-0-			67
05		3100 N	899	-0-	-2201	1387	899	2			Y	-0-			67
06		1811 N	424	-0-	-1387	-0-	424	2			Y	-0-			67
07		1581 N	1093	-0-	-488	-0-	1093	2			Y	-0-			67

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130															
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
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			19
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156															
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
06		2900 N	156	-0-	-2744	520	156	2			Y	-0-			22
*07		867 N	347	-0-	-520	-0-	347	2			Y	-0-			22

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

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//		12649 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.//		190005		STEINMANN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173808		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276	
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
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			190
07	1023 X	910	-0-	-113	-0-		910 2		N	-0-			190

CARROLL-MCMANUS		WELL #: 4		RRCID -> 176015		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		WELL #: 3		RRCID -> 182463		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12116 - 12196			
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) //CONT.// 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAMOIL, INC. 127449
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

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-
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		N	-0-			-0-
*07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 2		N	-0-			-0-

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

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120												
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	78
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	78
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	78
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	78
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	78

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														
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	1261	3	N	9	84
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9					
04	1410 N	1084	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	420	1	1252	3	N	-0-	84
05	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	-0-	-0-	2	1	1082	2	N	-0-	60
06	1620 N	1464	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	86	1	1392	2	N	-0-	60
*07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1381	2	N	-0-	60
								89	1	1613	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														
02	26 R	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	56
03	62 #	9	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	56
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748																
FORT WORTH NATL. BK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983																
02	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	12602	3	Y	149	182	1	40
03	14802 X	14802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	9							
								528	1	14145	3	Y	117			157
								129	9							
04	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	663	1	19189	3	Y	117	182	1	92
								129	9							
05	20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	19757	3	Y	139			231
								153	9							
06	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	18030	3	Y	117	184	1	164
								129	9							
*07	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	601	1	18718	3	Y	117	189	1	92
								129	9							

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HAY, E.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071049 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
02		364 N	299	-0-	-65	-0-		11 1	288 3	Y	-0-			-0-
03		341 N	124	-0-	-217	-0-		4 1	120 3	Y	-0-			-0-
04		210 N	110	-0-	-100	-0-		4 1	106 3	Y	-0-			-0-
05		341 N	84	-0-	-257	-0-		3 1	81 3	Y	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-		4 1	120 3	Y	-0-			-0-
07		124 N	82	-0-	-42	-0-		3 1	79 3	Y	-0-			-0-

GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898														
02		11452 X	9981	-0-	-1471	-0-		360 1	9476 3	Y	132	171 1		117
								145 9						
03		12679 X	9597	-0-	-3082	-0-		340 1	9116 3	Y	128	174 1		71
								141 9						
04		12270 X	8563	-0-	-3707	-0-		282 1	8162 3	Y	108			179
								119 9						
05		14072 X	14072	-0-	-0-	-0-		449 1	13436 3	Y	170	179 1		170
								187 9						
06		12270 X	11917	-0-	-353	-0-		397 1	11371 3	Y	135	179 1		126
								149 9						
*07		12743 X	12743	-0-	-0-	-0-		391 1	12199 3	Y	139	167 1		98
								153 9						

FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792														
02		6972 X	6014	-0-	-958	-0-		218 1	5727 3	N	63			156
								69 9						
03		7719 X	6534	-0-	-1185	-0-		232 1	6217 3	N	77			233
								85 9						
04		6600 X	5202	-0-	-1398	-0-		173 1	5004 3	N	23	179 1		77
								25 9						
05		6820 X	5058	-0-	-1762	-0-		162 1	4846 3	N	45			122
								50 9						
06		6450 X	5444	-0-	-1006	-0-		182 1	5209 3	N	48			170
								53 9						
07		6665 X	5864	-0-	-801	-0-		181 1	5629 3	N	49	131 1		88
								54 9						

SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858														
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						
06		4380 X	3365	-0-	-1015	-0-		110 1	3161 3	Y	85	177 1		86
								94 9						
07		4185 X	3772	-0-	-413	-0-		114 1	3557 3	Y	92			178
								101 9						

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150866 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13851														
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-
06		480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

BUCHTEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241

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
02	1568 X	1396	-0-	-172	-0-	51 1	1344 3	Y	1	9 1		1
03	1736 X	1511	-0-	-225	-0-	54 1	1453 3	Y	4	3 1		2
04	1260 X	1251	-0-	-9	-0-	42 1	1207 3	Y	2			4
05	1550 X	176	-0-	-1374	-0-	6 1	170 3	Y	-0-	4 1		-0-
06	1500 X	1355	-0-	-145	-0-	45 1	1296 3	Y	13	1 1		12
07	1550 X	797	-0-	-753	-0-	14 9	769 3	Y	3	13 1		2

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	5 1	10 2	N	-0-			167
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 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

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
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4033 2	42 9	N	38			164
*07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3355 2	23 9	N	21			185

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			52
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			52
07	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

02	14B DENY	96	-0-	96	96	96 3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	76	-0-	76	172	76 3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	62	-0-	62	234	62 3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	100	-0-	100	334	100 3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	127	-0-	127	461	127 3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	45	-0-	45	506	45 3		N	-0-			-0-

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

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	757 3	39 9	N	35			222
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	713 3	42 9	N	38	190 1		70

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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			210
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255 3	2 9	N	2	184 1		28

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)												
MILAGRO EXPLORATION, LLC												
RISER												
WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12448 - 12494												
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

02	2940 X	2513	-0-	-427	-0-	500 1	2012 2	N	1			67
03	3255 X	2687	-0-	-568	-0-	579 1	2101 2	N	6			73
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
06	2880 X	2857	-0-	-23	-0-	608 1	2249 2	N	-0-			73
07	3069 X	2417	-0-	-652	-0-	554 1	1863 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												

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107 1		-0-

BURNELL												
GATHER PETROLEUM CORPORATION												
DAHL												
WELL #: 1 RRCID -> 237435 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3421 - 3426												

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

BURNELL (BRINKOETER)												
BRITANCO, L.L.C.												
BRINKOETER												
WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124												

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-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (LULING)		//CONT.//		13648 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE						
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450									
B. U.-UNION-HALL		WELL #:		1	RRCID ->	001054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6779 - 6780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	INC	G-10	979	-0-	979	3167	23	1	956	3	Y	-0-
03		2900 N	1000	-0-	-1900	1267	29	1	971	3	Y	-0-
04		1944 N	677	-0-	-1267	-0-	22	1	655	3	Y	-0-
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	24	1	870	3	Y	-0-
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	29	1	1385	3	Y	-0-
07		713 N	686	-0-	-27	-0-	16	1	670	3	Y	-0-

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #:		8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6575 - 6581	
02	INC	G-10	474	-0-	474	1518	11	1	463	3	Y	-0-
03		2016 N	498	-0-	-1518	-0-	14	1	484	3	Y	-0-
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	Y	-0-
05		527 N	205	-0-	-322	-0-	5	1	200	3	Y	-0-
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	3	Y	-0-
*07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	Y	-0-

BURNELL (REKLAW)		//CONT.//		13648 396	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450										
B.U.-BOYCE		WELL #:		W 1	RRCID ->	177896	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	6494 - 6510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
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-
06		450 N	415	-0-	-35	-0-	8 1	407 3	N	-0-				-0-
07		434 N	393	-0-	-41	-0-	9 1	384 3	N	-0-				-0-

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:		1	RRCID ->	258528	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6486 - 6588		
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-
06		450 N	283	-0-	-167	-0-	6 1	277 3	N	-0-				-0-
07		465 N	277	-0-	-188	-0-	7 1	270 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		
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-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-				-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT				-0-

CYMRI, L.L.C.		195801		WELL #:	5	RRCID ->	223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6734 - 6742	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450		WELL #:	A 25	RRCID ->	037402	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6611 - 6651	
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	671				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	671				Y	-0-			-0-

B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #:		1	RRCID ->	039706	COMPL. DATE	07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A		
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-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	5 1	247 3	Y	-0-				-0-
*07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	4 1	168 3	Y	-0-				-0-

BURNELL (SLICK) 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
 B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A 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
02	DLQ G-10	10613	-0-	10613	10613	261 1	10352 3	Y	-0-
03	DLQ G-10	9835	-0-	9835	20448	295 1	9540 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	6245	-0-	6245	26693	207 1	6038 3	Y	-0-
05	29611 X	2918	-0-	-26693	-0-	81 1	2837 3	Y	-0-
06	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	151 1	7061 3	Y	-0-
07	7564 X	6679	-0-	-885	-0-	162 1	6517 3	Y	-0-

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

02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2 1	92 3	N	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	97 3	N	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3 1	104 3	N	-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	1 1	43 3	N	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2 1	102 3	N	-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	2 1	98 3	N	-0-

B. U. -STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	DLQ G-10	217	-0-	217	217	5 1	212 3	Y	-0-
03	DLQ G-10	228	-0-	228	445	7 1	221 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	214	-0-	214	659	7 1	207 3	Y	-0-
05	739 N	80	-0-	-659	-0-	2 1	78 3	Y	-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5 1	242 3	Y	-0-
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6 1	237 3	Y	-0-

B. U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	8 1	261 3	N	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	139 3	N	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-
06	270 N	99	-0-	-171	-0-	2 1	97 3	N	-0-
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	2 1	99 3	N	-0-

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

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-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	1 1	71 3	Y	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	1 1	55 3	Y	-0-

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

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-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6 1	300 3	N	-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	6 1	255 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				
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (2900)		13648 938		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
DAHL		WELL #: 2		RRCID -> 250561		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2835 - 2845				
02	2548 #	119	-0-	-2429	-0-	62 1	57 2	N	-0-			-0-
03	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-			-0-
04	6660 #	-0-	-0-	-6660	-0-			N	-0-			-0-
05	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-			-0-
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

BURNELL, SOUTH (1000)		13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
BRINKOETER		WELL #: 10		RRCID -> 129956		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
NEW PETTUS UNIT		506										
		WELL #: 506		RRCID -> 256830		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL, SOUTH (1000)		//CONT.//		13652 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
CISCO		WELL #:		3	RRCID ->	241968	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	956 - 960
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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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
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-
06		960 #	863	-0-	-97	-0-	863 2		N	-0-		-0-
07		1023 #	789	-0-	-234	-0-	789 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
02		DLQ G-10	1394	-0-	1394	1394	1315 2	79 9	N	72	181 1	41
03		0 W	1764	-0-	1764	3158	1266 2	498 9	N	453	358 1	136
04		0 W	1723	-0-	1723	4881	1396 2	327 9	N	297	380 1	53
05		1530	1530	-0-	-0-	4881	1225 2	305 9	N	277	179 1	151
06		3000 N	1376	-0-	-1624	3257	1099 2	277 9	N	252	350 1	53
*07		3100 N	1118	-0-	-1982	1275	925 2	193 9	N	175	173 1	55

CABEZA CREEK (COOK MTN.)				14433 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
PETTUS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	071798	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	N/A
*02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	401 2	11 9	N	10		38
*03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	620 2	11 9	N	10		48
*04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	761 2	23 9	N	21	60 1	9
*05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	961 2	11 9	N	10		19
*06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	862 2	13 9	N	12		31
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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					
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLS		WELL #: 1		C RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445					
02	T. A.	2447	-0-	2447	4882	2447	2		Y	-0-			18
03	5484 X	602	-0-	-4882	-0-	602	2		Y	-0-			18
04	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2		Y	-0-			18
05	2697 X	408	-0-	-2289	-0-	408	2		Y	-0-			18
06	2610 X	557	-0-	-2053	-0-	557	2		Y	-0-			18
07	2697 X	103	-0-	-2594	-0-	103	2		Y	-0-			18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		WELL #: 55		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549			
02	14B2 EXT	525	-0-	525	525	250	2	275	9	N	250		250
03	14B2 EXT	933	-0-	933	1458	601	2	332	9	N	302	440	112
04	14B2 EXT	1023	-0-	1023	2481	702	2	321	9	N	292	330	74
05	14B2 EXT	1400	-0-	1400	3881	954	2	446	9	N	405	470	9
06	14B2 EXT	1361	-0-	1361	5242	898	2	463	9	N	421	411	19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5242					N	NO RPT		19

PETTUS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300					
02	T. A.	600	-0-	600	600	600	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	1763	-0-	1763	2363	1718	2	45	9	Y	41		41
04	T. A.	1879	-0-	1879	4242	1840	2	39	9	Y	35	62	14
05	T. A.	2479	-0-	2479	6721	2352	2	127	9	Y	115	120	9
06	T. A.	2442	-0-	2442	9163	2310	2	132	9	Y	120		129
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9163					Y	NO RPT		129

CABEZA CREEK (REKLAW)		14433 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414											
PETTUS UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 190450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334					
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
*03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1470	2	33	9	Y	30		30
*04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1487	2	55	9	Y	50	75	5
*05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2232	2	99	9	Y	90	46	49
*06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2102	2	100	9	Y	91	130	10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		10

PETTUS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 190660		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (REKLAW)		//CONT.//		14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414							
PETTUS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 7358 - 7374
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
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		-0-
03	651 N	504	-0-	-147	-0-	501 2	3 9	Y	3		3
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602 2	3 9	Y	3		6
*05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	857 2	3 9	Y	3		9
*06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1109 2	15 9	Y	14		23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)				14433 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414							
PETTUS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	001075	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)				14433 585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414							
PETTUS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	142482	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	13520	PERF. 7828 - 7836
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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							
ELS		WELL #:		1 T	RRCID ->	219277	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	5214	PERF. 4669 - 4674
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414							
PETTUS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	076496	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 4584 - 4588
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
 PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

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
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	502	-0-	502	502	500	2	2	9	N	2			2
04	T. A.	214	-0-	214	716	210	2	4	9	N	4			6
05	T. A.	413	-0-	413	1129	410	2	3	9	N	3			9
06	T. A.	504	-0-	504	1633	501	2	3	9	N	3			12
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1633					N	NO RPT			12

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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 ALBRECHT, ARCO V. WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF. 10852 - 10875

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
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1016	2	56	9	N	51			70
07	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1017	2	40	9	N	36			106

CABEZA CREEK, S. (COOK MT E) 14438 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 237632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5178 - 5186

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	177	1	115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72			187

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		
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	BALANCE

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	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-	-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
*07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-

CHAPMAN			WELL #: 6		RRCID -> 135869		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246		
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-
06		120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-	-0-
07		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		
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
06		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	50
07		6 #	3	-0-	-3	-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		
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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)			14438 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284								
REED, S. H.			WELL #: 3		RRCID -> 172384		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536		
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		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		
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.//										14438 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD	
MOSBACHER ENERGY COMPANY										589984				
REED, T. M.										WELL #: 1	RRCID -> 061265	COMPL. DATE 07/08/1974	TOTAL DEPTH 8406	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	

02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	151 7	1 9	1830 2	N	6			36	
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	167 7	1 9	2051 2	N	6			42	
04	2550 N	2272	-0-	-278	-0-	146 9	1 9	2117 2	N	8			50	
05	2635 N	2181	-0-	-454	-0-	162 7	1 9	2012 2	N	6			56	
*06	2160 N	1667	-0-	-493	-0-	162 6	1 9	1499 2	N	5			61	
07	2356 N	1836	-0-	-520	-0-	167 7	1 9	1669 2	N	-0-			61	

BEV-ZAN										WELL #: 2	RRCID -> 229791	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7694 - 7720
02	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	528 8	1 9	3702 2	N	7			103	
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	549 11	1 9	3187 2	N	10			113	
04	4800 X	3117	-0-	-1683	-0-	486 19	1 9	2612 2	N	17			130	
05	5766 X	3114	-0-	-2652	-0-	570 18	1 9	2526 2	N	16			146	
*06	4800 X	2394	-0-	-2406	-0-	465 14	1 9	1915 2	N	13			159	
07	4805 X	2439	-0-	-2366	-0-	465 24	1 9	1950 2	N	22			181	

SUE-ANN OPERATING, L.C.										828352				
REED, ELMO										WELL #: 1	RRCID -> 114719	COMPL. DATE 01/07/1985	TOTAL DEPTH 8293	PERF. 7691 - 7816
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2014 - P&A 02/24/14														

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)										14438 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD	
AURORA RESOURCES CORPORATION										036931				
REED, D. M.										WELL #: 2	RRCID -> 001092	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8070 - 8110
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	

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

CACTUS (FRIO MASSIVE)		14475 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
SALIDA EXPLORATION, LLC		744095											
ROCHE		WELL #: 4R		RRCID -> 258523		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7673 - 7675			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
02	8994	8994	-0-	-0-	-0-	8894	2	100	9	91	185	1	115
03	1085	9395	-0-	8310	8310	9297	2	98	9	89			204
04	8952	8952	-0-	-0-	8310	8873	2	79	9	72	190	1	86
05	8658	8658	-0-	-0-	8310	8585	2	73	9	66			152
06	8446	8446	-0-	-0-	8310	8388	2	58	9	53			205
07	1085	8458	-0-	7373	15683	8396	2	62	9	56	191	1	70

CACTUS (SINTON)		14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4959 - 4964			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			14
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			14
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			14

CADENCE RELIANCE (WILCOX)		14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
HANKEY OPERATING, INC.		354255												
HARPER		WELL #: 1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9968 - 10004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	4760	X	4108	-0-	-652	-0-	1173	1	2909	2	24	176	1	84
03	5115	X	4082	-0-	-1033	-0-	932	1	3085	2	59			143
04	4950	X	4279	-0-	-671	-0-	671	1	3554	2	49	176	1	16
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	561	1	4249	2	266	179	1	102
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	554	1	3676	2	252	177	1	173
07	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	513	1	3585	2	60	24	1	209

RELIANCE ENERGY, INC.		700995		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
SCHULTZE		WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10118 - 10158				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	557	2	25	9	23			33
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	2			35
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-			35
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	1			36
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	116	2	12	9	11			47
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	3			50

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3

CADIZ (QUEEN CITY)			//CONT.//	14551 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
DIRKS PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	220833									
BROOKS TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	251222	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	7157 - 7182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX)				14553 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833									
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2			WELL #:	2	RRCID ->	181122	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	8635 - 8655	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120
07	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	
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
06	750 #	688	-0-	-62 B	-14810	300	1	388	2	N	-0-		16
07	713 #	716	-0-	3 B	-14807	310	1	406	2	N	-0-		16

EBERSTADT			WELL #:	14	RRCID ->	256146	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3110 - 3114	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-		53

CAESAR, N. (PETTUS)		//CONT.//		14582 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.//		022499								
EBERSTADT		WELL #:		15	RRCID ->	258713	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3199 - 3203
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-		16
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)				14583 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
SCHRADER UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9776 - 9788
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
06	3480 X	3195	-0-	-285	-0-	125 1	3038	2	Y	29		89
						32 9						
07	3596 X	3319	-0-	-277	-0-	126 1	3173	2	Y	18	55 1	52
						20 9						

SCHRADER-DAHL G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9669 - 9850
02	DLQ G-10	5040	-0-	5040	5040	158 1	4817	2	Y	59			125
						65 9							
03	DLQ G-10	5603	-0-	5603	10643	186 1	5353	2	Y	58			183
						64 9							
04	DLQ G-10	5658	-0-	5658	16301	185 1	5430	2	Y	39			222
						43 9							
05	21715 X	5414	-0-	-16301	-0-	174 1	5239	2	Y	1	111 1		112
						1 9							
06	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	218 1	5329	2	Y	57			169
						63 9							
*07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	229 1	5761	2	Y	69	123 1		115
						76 9							

CLAY, NONA				WELL #:	1	RRCID ->	198742	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9725 - 9734
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		//CONT.//		14583 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
SHALE HUNTER, LLC				768667								
EBERSTADT		WELL #:		1	RRCID ->	255700	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9656 - 9753	
M	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
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	1158	-0-	-342	-0-	1128 2	30 9	N	27		176
05		1209 X	905	-0-	-304	-0-	880 2	25 9	N	23		199
06		1530 X	1016	-0-	-514	-0-	993 2	23 9	N	21	186 2	34
07		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		34

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450)				14583 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
SCHRADER-DAHL UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	189912	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
M	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
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-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT		-0-

CAESAR, SOUTH (3060)				14583 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE		
ANDERSON OIL LTD.				022499								
EBERSTADT		WELL #:		11	RRCID ->	248616	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3090 - 3094	
M	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
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-
06		900 #	817	-0-	-83	-0-	300 1	517 2	N	-0-		-0-
07		837 #	745	-0-	-92	-0-	310 1	435 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	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
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
06		690 N	627	-0-	-63	-0-	300 1	327 2	N	-0-		67
*07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	310 1	352 2	N	-0-		67

EBERSTADT		WELL #:		4	RRCID ->	208133	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5498 - 5504	
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
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
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499														
EBERSTADT		WELL #: 7		RRCID -> 221072		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
07	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								
02	1540	X	797	-0-	-743	-0-	220 1	573 2	N	4						142
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
06	990	X	806	-0-	-184	-0-	300 1	506 2	N	-0-						142
07	930	X	845	-0-	-85	-0-	310 1	535 2	N	-0-						142

EBERSTADT		WELL #: 10		RRCID -> 239795		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534								
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
06	810	N	634	-0-	-176	-0-	300 1	334 2	N	-0-						22
07	744	N	557	-0-	-187	-0-	310 1	247 2	N	-0-						22

GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454								
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
06	1200	X	1092	-0-	-108	-0-	300 1	792 2	N	-0-						42
07	1209	X	1134	-0-	-75	-0-	310 1	824 2	N	-0-						42

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
FOX, J. E. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32

ASHLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						84
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						84
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						84

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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							
06	4710 X	4082	-0-	-628	-0-	341	1	3556	2	N	168	180	1	180
						185	9							
07	5022 X	4059	-0-	-963	-0-	378	1	3325	2	N	324	356	1	148
						356	9							

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

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							
06	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	641	1	4737	2	Y	-0-			216
07	12741 X	11020	-0-	-1721	-0-	723	1	10106	2	Y	174	167	1	223
						191	9							

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

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							
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-			1
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

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

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
06	1260 X	1098	-0-	-162	-0-	1083	2	15	9	N	14			42
07	1302 X	703	-0-	-599	-0-	685	2	18	9	N	16			58

CALIENTE (10,600)		14736 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
TRATON OPERATING COMPANY		865452									
HILBRICH-SELLERS		WELL #:	3	RRCID ->	192220	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10614 - 10630	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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	
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)		15039 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
SWOPE CORP.		833606									
WELDER, JANE		WELL #:	1	RRCID ->	132081	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4105 - 4108	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)		//CONT.//	15039 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE		
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
CAMERON			WELL #:	1	RRCID ->	125765	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4021 - 4045
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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 #	2187	-0-	-423	-0-	2187 2	N	-0-			-0-
05		3596 #	2336	-0-	-1260	-0-	2336 2	N	-0-			-0-
06		3480 #	2201	-0-	-1279	-0-	2201 2	N	-0-			-0-
07		2945 #	NO RPT	-0-	-2945	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPBELL CREEK (8450)			15167 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
MASCOT OIL COMPANY			531355									
PAVLISKA			WELL #:	1	RRCID ->	126368	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8438 - 8445
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36

CAMPBELL CREEK (9300)			15167 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MASCOT OIL COMPANY			531355									
KAHANEK, WM. D., ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	138353	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9268 - 9456
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
07	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
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
*06	20338	X	20338	-0-	-0-	-0-	19575 2	763 9	N	694	566 1	310
*07	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	19131 2	722 9	N	656	756 1	210

BELICEK			WELL #:	3	RRCID ->	237634	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9592 - 9678
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
*06	61287	X	61287	-0-	-0-	-0-	59310 2	1977 9	N	1797	2240 1	161
*07	64010	X	64010	-0-	-0-	-0-	61462 2	2548 9	N	2316	1973 1	504

RENGER			WELL #:	1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9444 - 9566
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
06	1500	N	1073	-0-	-427	-0-	1030 2	43 9	N	39		309
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1307 2	34 9	N	31	191 1	149

CAMPBELL CREEK (9300)		//CONT.//		15167 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MASCOT OIL COMPANY		//CONT.//		531355										
BELICEK		WELL #:		2	RRCID ->	250553	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9728 - 9742		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			212
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			233

CAMPBELL CREEK (9700)				15167 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
INLAND OCEAN, INC.				424607										
TECHNIK		WELL #:		5	RRCID ->	271492	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9630 - 9655		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7112	568	-0-	-6544	-0-	29	1	328	3	N	192	343	1	89
						211	9							
03	7874	1494	-0-	-6380	-0-	94	1	1378	3	N	20			109
						22	9							
04	4410 #	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			109
05	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			109
06	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			109
07	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			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		
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
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

VEGA EXPLORATION, INC.				884444	NON-ASSOCIATED			CNTY: BEE						
HEYSER EST.		WELL #:		1	RRCID ->	210000	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2135 - 2139		
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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
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
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3500	2396	-0-	-1104	-0-	650	1	1713	2	N	30		147
						33	9						
03	3875	2526	-0-	-1349	-0-	700	1	1747	2	N	72		219
						79	9						
04	3600 #	2355	-0-	-1245	-0-	750	1	1555	2	N	45		264
						50	9						
05	3348 #	2740	-0-	-608	-0-	775	1	1903	2	N	56	183 1	137
						62	9						
06	3240 #	2469	-0-	-771	-0-	750	1	1658	2	N	55		192
						61	9						
07	2666 #	2489	-0-	-177	-0-	775	1	1664	2	N	45	174 1	63
						50	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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

02	4032 #	2864	-0-	-1168	-0-	360	1	2487	2	N	15		201
						17	9						
03	4402 #	3762	-0-	-640	-0-	660	1	2970	2	N	120		321
						132	9						
04	4170 #	3918	-0-	-252	-0-	720	1	3130	2	N	62		383
						68	9						
05	3833 R	3833	-0-	-0-	-0-	780	1	3031	2	N	20		403
						22	9						
06	3630 #	3433	-0-	-197	-0-	750	1	2683	2	N	-0-		403
*07	5211 R	5211	-0-	-0-	-0-	900	1	4311	2	N	-0-	186 1	217

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
KNIGHT RANCH														
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1372 X	930	-0-	-442	-0-	328	1	580	2	N	20			98
03	1519 X	789	-0-	-730	-0-	348	1	429	2	N	11	32	1	77
04	1470 X	782	-0-	-688	-0-	318	1	204	2	N	236	189	1	124
05	1147 X	981	-0-	-166	-0-	359	1	557	2	N	59	136	1	47
06	1110 X	415	-0-	-695	-0-	308	1	84	2	N	21	29	1	39
07	1023 X	824	-0-	-199	-0-	348	1	434	2	N	38	28	1	49

KNIGHT RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250														
02	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	945	1	7970	2	N	184	182	1	81
03	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	1003	1	7776	2	N	195	213	1	63
04	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	1065	1	8681	2	N	193			256
05	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	1039	1	8390	2	N	173	204	1	225
*06	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	997	1	7424	2	N	189	29	1	385
*07	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	946	1	7273	2	N	159	369	1	175

KNIGHT RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102														
02	4172 X	3776	-0-	-396	-0-	544	1	3160	2	N	65	175	1	116
03	4619 X	4155	-0-	-464	-0-	619	1	3467	2	N	63	31	1	148
04	4470 X	3820	-0-	-650	-0-	579	1	3168	2	N	66			214
05	4619 X	4108	-0-	-511	-0-	608	1	3431	2	N	63	190	1	87
06	4470 X	4099	-0-	-371	-0-	621	1	3412	2	N	60	29	1	118
*07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	715	1	4631	2	N	121	28	1	211

FOSTER														
WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250														
02	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	72	1	866	2	N	94			220
03	1147 X	930	-0-	-217	-0-	74	1	831	2	N	23	211	1	32
04	1200 X	1018	-0-	-182	-0-	79	1	899	2	N	36			68
05	1240 X	1052	-0-	-188	-0-	81	1	936	2	N	32	24	1	76
06	1200 X	1186	-0-	-14	-0-	98	1	1046	2	N	38	29	1	85
*07	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	103	1	1180	2	N	83	25	1	143

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.//		15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297									
KNIGHT RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	240762	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9996 - 10242	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	447	1	2856	2	Y	53		129
03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	533	1	3286	2	Y	75	144 1	60
04	3780 X	3180	-0-	-600	-0-	456	1	2652	2	Y	65		125
05	3906 X	3337	-0-	-569	-0-	472	1	2806	2	Y	54	12 1	167
06	3780 X	3020	-0-	-760	-0-	461	1	2525	2	Y	31	139 1	59
07	3906 X	3580	-0-	-326	-0-	495	1	3039	2	Y	42	14 1	87

KNIGHT RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	244756	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9980 - 10000	
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	151	1	962	2	Y	25		52
03	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	156	1	964	2	Y	32	62 1	22
04	1350 N	1123	-0-	-227	-0-	160	1	928	2	Y	32		54
05	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	170	1	1013	2	Y	26	12 1	68
06	1110 N	1038	-0-	-72	-0-	157	1	861	2	Y	18	60 1	26
*07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	174	1	1070	2	Y	21	14 1	33

KNIGHT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	246677	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8695 - 8735	
02	728 N	458	-0-	-270	-0-	33	1	389	2	N	33		161
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	638	2	N	41	32 1	170
04	690 N	630	-0-	-60	-0-	45	1	489	2	N	89		259
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	61	1	706	2	N	64	260 1	63
06	720 N	701	-0-	-19	-0-	58	1	613	2	N	27	29 1	61
07	651 N	143	-0-	-508	-0-	9	1	104	2	N	27	28 1	60

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
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

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

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			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
TRULL, R.B.		WELL #: 3		RRCID -> 073374		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 2217		PERF. N/A			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
02	3891 R	3891	-0-	-0-	-0-	-0-	3891	2	N	-0-			-0-
03	6210 #	4919	-0-	-1291	-0-	-0-	4919	2	N	-0-			-0-
04	5250 #	3235	-0-	-2015	-0-	-0-	3235	2	N	-0-			-0-
05	5456 #	2371	-0-	-3085	-0-	-0-	2371	2	N	-0-			-0-
06	4770 #	4523	-0-	-247	-0-	-0-	4523	2	N	-0-			-0-
*07	6055 R	6055	-0-	-0-	-0-	-0-	6055	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			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARMICHAEL (4740)		15731 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD		840900												
PORCHE, WILLIAM E., JR.		WELL #:	1	RRCID ->	066104	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)		16017 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
MODERN EXPLORATION, INC.		573226												
LANGE, LARRY		WELL #:	1	RRCID ->	203115	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5314 - 5334			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112

CAUSEY (WILCOX 8700)		16427 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450												
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG		WELL #:	2	RRCID ->	245943	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8894 - 8910			
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-
06	1620 N	1069	-0-	-551 B	-67590	21	1	1048	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1263	-0-	-566 B	-67590	29	1	1234	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	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
02	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	153	-0-	153	261	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	331	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
05		331 N	-0-	-0-	-331	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
MANSKER "A"			WELL #:	2	RRCID ->	184812	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11164 - 11194			
02	DLQ	G-10	3274	-0-	3274	3274	137	1	3056	2	Y	74	350	1	37
							81	9							
03	DLQ	G-10	3498	-0-	3498	6772	150	1	3315	2	Y	30			67
							33	9							
04	DLQ	G-10	3023	-0-	3023	9795	127	1	2871	2	Y	23			90
							25	9							
05		11701 X	1906	-0-	-9795	-0-	45	1	1858	2	Y	3			93
							3	9							
06		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	283	1	2262	2	Y	27			120
							30	9							
*07		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	280	1	3218	2	Y	126	186	1	60
							139	9							
CLAY, NONA			WELL #:	1	RRCID ->	204115	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10528 - 10603			
02		3360 X	1679	-0-	-1681	-0-	120	1	1552	2	N	6			273
							7	9							
03		3720 X	992	-0-	-2728	-0-	180	1	812	2	N	-0-			273
04		3600 X	1528	-0-	-2072	-0-	270	1	1258	2	N	-0-			273
05		2976 X	1428	-0-	-1548	-0-	280	1	1148	2	N	-0-			273
06		2880 X	882	-0-	-1998	-0-	250	1	632	2	N	-0-			273
07		1860 X	1749	-0-	-111	-0-	270	1	1479	2	N	-0-			273
GREEN, HELEN			WELL #:	1	RRCID ->	222200	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 10947			
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HELM-ARBURN UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	245473	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11058 - 11080			
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
07	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
 SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
07	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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300)			17134 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
RELIANCE ENERGY, INC.			700995									
SCHULTZE			WELL #: 2		RRCID -> 219610		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9062 - 9095	
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

02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1729	2	78	9	N	71
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	810	2	41	9	N	37
04		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1386	2	31	9	N	28
05		2015 N	869	-0-	-1146	-0-	859	2	10	9	N	9
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	818	2	18	9	N	16
07		1457 N	1021	-0-	-436	-0-	1008	2	13	9	N	12

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)			17135 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535									
BOWER			WELL #: 1		RRCID -> 262129		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 11016		PERF. 8603 - 8606	

02		4075 R	4075	-0-	-0-	-0-	116	1	3922	2	N	34
03		5332 #	2641	-0-	-2691	-0-	93	1	2496	2	N	47
04		5160 #	760	-0-	-4400	-0-	52	9	732	2	N	4
05		5332 #	4535	-0-	-797	-0-	24	1	4375	2	N	48
06		4560 #	2796	-0-	-1764	-0-	4	9	2645	2	N	45
07		4526 #	2262	-0-	-2264	-0-	107	1	2106	2	N	33
							53	9				2
							101	1				8
							50	9				125
							120	1				
							36	9				

CHARCO, SE. (WILCOX 9600)			17135 742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
HANKEY OPERATING, INC.			354255									
HARPER			WELL #: 2		RRCID -> 223733		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9571 - 9503	

02		3276 #	1252	-0-	-2024	-0-	359	1	890	2	N	3
03		2945 #	2892	-0-	-53	-0-	3	9	2210	2	N	14
04		3564 R	3564	-0-	-0-	-0-	667	1	2961	2	N	40
05		3465 R	3465	-0-	-0-	-0-	15	9	2884	2	N	182
06		3060 #	2777	-0-	-283	-0-	559	1	2364	2	N	52
*07		3812 R	3812	-0-	-0-	-0-	44	9	3291	2	N	45
							381	1				178
							200	9				1
							356	1				175
							57	9				1
							471	1				125
							50	9				

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

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES, L. E. OPERATING, INC.		443122		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
COLETO CATTLE, LTD, ET AL		153429									
		WELL #:	1	RRCID ->	190566	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11590 - 11610	
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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1129 2	20 9	N	18	649
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-	649
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		649

CHARLIE DAUBERT (9400)		17225 535		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO ANDERS, LEONA M. GAS UNIT		153429									
		WELL #:	1	RRCID ->	134964	COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9425 - 9435	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARLIE DAUBERT (9700)		17225 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
INLAND OCEAN, INC. TECHNIK, JULIUS UNIT #2		424607									
		WELL #:	2	RRCID ->	121019	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	10288	PERF. 9711 - 9788	
02	2800	N	5119	-0-	2319	2319	419 1 24 9	4676 3	N	22	227
03	2680	N	361	-0-	-2319	-0-	23 1 11 9	327 3	N	10	237
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42 1 19 9	600 3	N	17	254
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13 1 14 9	186 3	N	13	267
06	1650		187	-0-	-1463	-0-	24 1 12 9	151 3	N	11	278
07	1705		NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT	278

CHARLINE (FORNEY)		17240 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
LRE OPERATING, LLC GEFFERT GAS UNIT NO. 2		511727									
		WELL #:	2	RRCID ->	225242	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10958 - 12165	
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
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	123 3	3 9	N	3	106
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	135 3	19 9	N	17	123

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
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
06	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	1358 1	8890 2	N	72	192 1	217
*07	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	1404 1	9409 2	N	70		287

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

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
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	298 1	1917 2	N	75		297
*07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	308 1	2068 2	N	93	186 1	204

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

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
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3122 2	70 9	N	64		169
*07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2933 2	35 9	N	32		201

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

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
06	5700 X	4729	-0-	-971	-0-	4675 2	54 9	N	49	174 1	163
07	5890 X	4256	-0-	-1634	-0-	4214 2	42 9	N	38	201 99	-0-

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

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
06	1470 X	1414	-0-	-56	-0-	1375 2	39 9	N	35		563
07	1426 X	1232	-0-	-194	-0-	1197 2	35 9	N	32	595 99	-0-

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	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
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
SIMPSON		WELL #:		1		RRCID ->		245470		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12004 - 12489	
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	
06	10860 X	7718	-0-	-3142	-0-	7602	2	116	9	N	105			172	
*07	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	14001	2	91	9	N	83	181	1	74	

POETTER		WELL #:		1		RRCID ->		247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650		PERF.10757 - 11009	
02	DLQ G-10	5031	-0-	5031	-0-	5031	2	43	9	N	39			324	
03	DLQ G-10	4958	-0-	4958	-0-	9989	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	
*06	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4680	2	51	9	N	46			95	
07	4805 X	2955	-0-	-1850	-0-	2937	2	18	9	N	16			111	

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
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
07	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				
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
*06	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6483	2	70	9	Y	64			132
07	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT			132

BUESING, WILLIE ET AL		WELL #:		1		RRCID ->		053901		COMPL. DATE 11/09/1972		TOTAL DEPTH 11709		PERF. N/A	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1904 N	1787	-0-	-117	-0-	315	1	1472	2	N	-0-	87
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	349	1	1501	2	N	-0-	87
04	1980 N	1457	-0-	-523	-0-	333	1	1124	2	N	-0-	87
05	1984 N	1363	-0-	-621	-0-	362	1	1001	2	N	-0-	87
06	1800 N	1191	-0-	-609	-0-	344	1	847	2	N	-0-	87
07	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	363	1	1143	2	N	-0-	87

OIL AND GAS DIVISION

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 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14										
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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARKSON (FRIO 5050)		18635 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SHAY, MARY AGNES POWER		772650								
FEE		WELL #: 2		RRCID -> 033946		COMPL. DATE 08/21/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER)		18749 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
SPARKMAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 060928		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 12720 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
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-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

BURNS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158332		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

CLAY WEST (WILCOX 10400)		18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
JAMEX, INC.		429659														
PATRICK HUGH BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 254984		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 14835 PERF.10451 - 12677								
02	868 X	93	-0-	-775 B	-0-	93	2			N	-0-					202
03	961 X	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					202
04	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	1					203
05	124 X	3	-0-	-121 B	-0-	2	2	1	9	N	1					204
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	1					205
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					205

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000								
02	DLQ G-10	36239	-0-	36239 B	36239	34634	2	1605	9	N	1459	1507	1			349
03	DLQ G-10	35640	-0-	35640 B	71879	34080	2	1560	9	N	1418	1496	1			271
04	108620 X	36741	-0-	-71879 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
06	38746 X	38746	-0-	-0- B	-0-	37222	2	1524	9	N	1385	1307	1			454
07	36921 X	NO RPT	-0-	-36921 B	-0-					N	NO RPT					454

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LYNE, T. J. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940								
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)			18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.			453170												
CLAY WEST A			WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400					
M	O	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
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
06		4020 X	3699	-0-	-321	-0-	3603	2	96	9	N	87			196
07		4526 X	3596	-0-	-930	-0-	3518	2	78	9	N	71	192	1	75

BURNS, KITTY			WELL #: 3		RRCID -> 216808		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7225 - 7255					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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					
02		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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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					
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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					
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-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)		//CONT.//		18765 046	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SAGE ENERGY COMPANY				743215						
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		3-U	RRCID -> 137182	COMPL. DATE	01/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7562 - 7585
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	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
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)		//CONT.//		18765 077	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616							
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #:		1	RRCID -> 107770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1707	PERF. 1588	- 1650
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	
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SKAGGS BLOCK 84		WELL #:		1	RRCID -> 128170	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8321	- 8380	
02	1500 N	2464	-0-	964	964	2380	2	84	9	Y	76	158
03	3100 N	2712	-0-	-388	576	2635	2	77	9	Y	70	104
04	2836 N	2260	-0-	-576	-0-	2216	2	44	9	Y	40	144
*05	2728 N	1758	-0-	-970	-0-	1758	2			Y	-0-	144
*06	2610 N	2091	-0-	-519	-0-	2091	2			Y	-0-	-0-
07	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT	-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		WELL #:	3	RRCID -> 061608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7566	- 8321
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
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	227	1	3420	2	N	6	71
*07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	238	1	3425	2	N	6	77

CLAYTON (LULING)		18765 185		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
TETON PETROLEUM CORPORATION		844082									
HERRING "A"		WELL #:		155090	RRCID ->	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 6558	- 6563
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
07	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
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60

CLAYTON (MASSIVE)																	
HEDRICK PRODUCTION INC.																	
BLOCK 86 UNIT #3																	
WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948																	
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
02	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	1026	1026	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1304	-0-	1304	2330	1304	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1101	-0-	1101	3431	1101	2			Y	-0-					-0-
*05		600 N	1012	-0-	412	3843	1012	2			Y	-0-					-0-
06		3000 N	1273	-0-	-1727	2116	1273	2			Y	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2116					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 86 UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385																	
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-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAGE ENERGY COMPANY																	
BLOCK 75 UNIT																	
WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956																	
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (QUEEN CITY)																	
AMPK OIL COMPANY																	
HERRING RANCH																	
WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182																	
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2	9	N	2					30
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					31
04		90 N	10	-0-	-80	-0-	9	2	1	9	N	1					32
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					33
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

AURORA RESOURCES CORPORATION																	
RYAN, NOLAN																	
WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	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

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	75	-0-	-585	-0-	68	2	7	9	N	6			192
05	682	X	36	-0-	-646	-0-	25	1	11	9	N	10			202
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			202
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			202

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
07	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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
07	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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
07	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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
06	1976 R	1976	-0-	-0-	-0-	1915	2	61	9	N	55	170	1				23
07	1798 #	1796	-0-	-2	-0-	1757	2	39	9	N	35						58

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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
07	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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19

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

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

M	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

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	318 N	73	-0-	-245	-0-	73	2	Y	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

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	214	-0-	-386	463	214	2	Y	-0-			-0-
*06	731 N	268	-0-	-463	-0-	268	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

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	51
05	14688 X	3671	-0-	-11017	-0-	3634	2	37	9	N	34	85
06	3960 X	3831	-0-	-129	-0-	3794	2	37	9	N	34	119
07	4092 X	3467	-0-	-625	-0-	3428	2	39	9	N	35	154

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

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
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1408	2	39	9	N	35	175
07	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1425	2	39	9	N	35	210

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994												

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 MACERO MINERALS, INC. 520265
 HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 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
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
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOETER (1700)		19065 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548														
SANGER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 104027		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	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								
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	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRA OLEUM CORP.		659826		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
TERRELL "B"		5R														
TERRELL "B"		WELL #: 5R		RRCID -> 146046		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE)		//CONT.//		19557 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826						
TERRELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 177191	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 1364 - 1366
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLETTO CREEK (1450)				19557 235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.				659826						
ZIMMER, JOHN		WELL #:		8	RRCID -> 166256	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 2840 - 3230
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-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLETTO CREEK (2100)				19557 282	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.				659826						
ZIMMER, JOHN		WELL #:		9	RRCID -> 053136	COMPL. DATE	04/10/1972	TOTAL DEPTH	2535	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TERRELL "B"		WELL #:		5RR	RRCID -> 146088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 2352 - 2356
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ZIMMER, J.		WELL #:		2	RRCID -> 166822	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	2796	PERF. 1540 - 1550
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MUELLER		WELL #:		1	RRCID -> 269187	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2101 - 2112
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-
06	3480 #	2404	-0-	-1076	-0-	2404	2	N	-0-	-0-
07	3596 #	2103	-0-	-1493	-0-	2103	2	N	-0-	-0-

COLETTO 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLETTO 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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZIMMER		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		659826												
		WELL #:	4 E	RRCID ->	257202	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2298 - 2304			
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-
06	90 X	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	93 X	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-			-0-

PRIBYL		19557 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
		659826												
		WELL #:	12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2414 - 2420			
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-
06	5460 X	4835	-0-	-625	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
07	5642 X	4092	-0-	-1550	-0-	4092	2			N	-0-			-0-

COLETTO 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			
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLETTO 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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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		
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-
06	240 #	72	-0-	-168	-0-	18 1	54 2	N	-0-		-0-
07	248 #	75	-0-	-173	-0-	10 1	65 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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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		
M	ALLOW 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
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	11	-0-	-19	-0-		11 2			N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLETTA CREEK, S. (3030)		19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. BROWN		470566		WELL #: 1		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965		PERF. 2995 - 3002			
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLETTA CREEK, S. (4820)		19561 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. HUBER UNIT		280941		WELL #: 1		RRCID -> 257632		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5398		PERF. 4818 - 4820			
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
06	8190	#	5169	-0-	-3021	-0-	5150	2	19	9	N	17			36
07	8587	#	6146	-0-	-2441	-0-	6144	2	2	9	N	2			38

COLETTVILLE (1900)		19565 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
B.P. PRODUCTIONS INC. WALTER GU DIETZEL		040797		WELL #: 3		RRCID -> 176002		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 1923 - 1927			
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

COLETTVILLE CREEK (CATAH. 2450)		19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CML EXPLORATION, LLC STANGE		120648		WELL #: 1D		RRCID -> 250559		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 2418 - 2422			
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-
06	6210	X	6109	-0-	-101	-0-	6109	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	6228	-0-	-189	-0-	6228	2			N	-0-			-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
KOLLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113836		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 2454 - 2464					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLEMIN		198576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WELL #: 1		RRCID -> 198576		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2527		PERF. 1831 - 1833							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	1980 X	1733	-0-	-247	-0-	1733	2	N	-0-			-0-
07	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	1591	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	2100 X	1400	-0-	-700	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
07	1984 X	1074	-0-	-910	-0-	1074	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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) 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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	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) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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) 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-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

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	6330 #	4285	-0-	-2045	-0-	90	1	4195	2	N	-0-					-0-
07	6045 #	4155	-0-	-1890	-0-	94	1	4061	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

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	3	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (1400)		19744 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
BIG LAKE CORPORATION		069458													
SALINAS, J.		WELL #: 7		RRCID -> 203116		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLOGNE (1950)		19744 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
EXPRESS OIL CO.		257068													
GORDON, GEORGE E.		WELL #: 2		RRCID -> 198630		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLOGNE (2800)		19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY		020463									
MIZE, R. N.		WELL #: 1		RRCID -> 173228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630			
M	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
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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT		-0-
07		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			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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			
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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			
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14											

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			
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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			
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLOGNE (3890) //CONT.// 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY //CONT.// 020463
 MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-	-0-	-4 B	-580					N	-0-					-0-
05	0 N	38	-0-	38 B	-542	38	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-542					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-542					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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

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-
06	180 #	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	186 #	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	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

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 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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									
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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									
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 #	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05		93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202557		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLOGNE (4550)		19744 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY		020463															
SMITH-CAROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 217485		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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									
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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									
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PREMIER MINERALS, INC.		676033		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
EARP		519600									
		WELL #:	1	RRCID ->	206436	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4753 - 4758
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

COLOMA CREEK, NORTH (7700)		19766 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
COLOMA OIL & GAS CORP.		168920									
STOFER, M. A.		WELL #:	1 C	RRCID ->	001364	COMPL. DATE	04/06/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7710 - 7718
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	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

02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1698	2	13	9	N	12	179	1			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
06	1890 X	1186	-0-	-704	-0-	1180	2	6	9	N	5					122
07	1891 X	1391	-0-	-500	-0-	1391	2			N	-0-					122

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

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	178	1			105
05	2666 X	2005	-0-	-661	-0-	1972	2	33	9	N	30					135
06	2580 X	2253	-0-	-327	-0-	2236	2	17	9	N	15					150
07	2666 X	2455	-0-	-211	-0-	2438	2	17	9	N	15					165

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
 WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000											

COOK, EAST (ROEDER SAND) 20290 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 A & D EXPLORATION COMPANY 000202
 BROOKE WELL #: 2 RRCID -> 164465 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10894 - 10918

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
 CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) //CONT.// 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	247
07	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108
07	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	27

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	144
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-	144
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	144

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
 MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	1367 1 9 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 1 44 9	2381 2	N	40	40 1	138
06	3870 X	3318	-0-	-552	-0-	1084 1 1 9	2233 2	N	1		139
07	3999 X	3932	-0-	-67	-0-	1337 1 9 9	2586 2	N	8		147

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

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
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		42
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		42

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 210510 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 11313 PERF.10326 - 10342

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

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
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	39 7	42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEIDER G.U. 4			WELL #: 4		RRCID -> 204265		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535			
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN			WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 237957		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

DUNN			WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
MEIDER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	248906	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12486	PERF.	10575 - 10585
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	
02		152 N	152	-0-	-0-	60 1	92 2	N	-0-			8
03		275 N	275	-0-	-0-	119 1	156 2	N	-0-			8
04		136 N	136	-0-	-0-	62 1	74 2	N	-0-			8
05		155 N	140	-0-	-15	50 1	88 2	N	2	2 1		8
						2 9						
06		270 N	126	-0-	-144	41 1	85 2	N	-0-			8
07		155 N	117	-0-	-38	40 1	77 2	N	-0-			8

COQUAT (11,300)				20539 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217919	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12911	PERF.	11261 - 12690
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	
02		849 N	849	-0-	-0-	331 1	508 2	N	9			40
						10 9						
03		947 N	947	-0-	-0-	406 1	533 2	N	7			47
						8 9						
04		1256 N	1256	-0-	-0-	573 1	683 2	N	-0-			47
05		1075 N	1075	-0-	-0-	383 1	670 2	N	20	13 1		54
						22 9						
06		1039 N	1039	-0-	-0-	339 1	698 2	N	2			56
						2 9						
07		1240 N	866	-0-	-374	295 1	571 2	N	-0-			56

COQUAT (12700)				20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
MAGUMLIN, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	099506	COMPL. DATE	04/03/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	12721 - 12733
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	
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILLETT				WELL #:	1	RRCID ->	195480	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12423 - 12447
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		5488 X	3924	-0-	-1564	361 1	3563 2	N	-0-			121	
03		6076 X	5458	-0-	-618	476 1	4979 2	N	3			124	
						3 9							
04		5640 X	4809	-0-	-831	443 1	4362 2	N	4			128	
						4 9							
05		5766 X	5468	-0-	-298	470 1	4997 2	N	1			129	
						1 9							
06		5337 X	5337	-0-	-0-	477 1	4860 2	N	-0-			129	
*07		5864 X	5864	-0-	-0-	527 1	5337 2	N	-0-			129	

GILLETT				WELL #:	2	RRCID ->	202653	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12816 - 12867
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		
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-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
						42	9									
06	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	1907	1	3926	2	N	-0-					53
*07	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	2084	1	4030	2	N	-0-					53

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

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
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					43
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					43

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

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
06	300 X	197	-0-	-103	-0-	196	2	1	9	N	1					98
07	310 X	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					98

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

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-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
*07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-

CORDELE (2550)		//CONT.//		20585 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		//CONT.//		073302						
DRUSHEL -B-		WELL #:		15	RRCID -> 135296	COMPL. DATE 06/30/1990	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2550	- 2556	
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
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT	-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

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 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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	765 X	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2	N	-0-		-0-
05	241 X	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
06	840 X	679	-0-	-161	B	-0-	679	2	N	-0-		-0-
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE, EAST (2900)		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030													
PRESSLY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 234524		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 2947 - 2951					
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
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	176	1		125
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	565	355	1		335

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2980 - 3060					
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-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CORDELE, EAST (YEGUA)		20586 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
FREDDCO		284921													
WEARDEN CORPORATION		WELL #: 1 A		RRCID -> 155072		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 3710 - 3730					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC		598285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
YAUSSEI "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141055		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3156		PERF. 1520 - 1530		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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										
YAUSSEI		WELL #: B 20		RRCID -> 159960		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2637 - 2647		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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										
YAUSSEI -B-		WELL #: B 12 C		RRCID -> 129595		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 2249 - 2253		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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
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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-		-0-
*07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-		-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)			20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP			073302									
DRUSHEL -B-			WELL #:	7 T	RRCID ->	130672	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2368 - 2372
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSI "A"			WELL #:	7	RRCID ->	139806	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2396 - 2404
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORDELE, W. (3730)				20593 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON					
N S P OPERATING GROUP LLC				598285										
YAUSSEI B SWD				WELL #:	1	RRCID ->	131025	COMPL. DATE	03/19/1989	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 - 3800		

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (3900 CROWDER)				20593 985	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON					
TRI-C RESOURCES, LLC				868622										
YAUSSEI				WELL #:	2	RRCID ->	267642	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 4024 - 4026		

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030														
PRESSLEY, EDMONIA		WELL #: 12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061								
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN (WILCOX LULING 7200)		20870 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
UNION SULPHUR CO.		876920														
SPIELHAGEN, E. J.		WELL #: 1		RRCID -> 001416		COMPL. DATE 08/01/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7170 - 7177								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958								
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	111	1	367	2	N	10					209
03	775 N	580	-0-	-195	-0-	11	9	435	2	N	7					216
04	660 N	302	-0-	-358	-0-	137	1	163	2	N	1					217
05	527 N	15	-0-	-512	-0-	8	9									221
06	570 N	162	-0-	-408	-0-	1	9	8	2	N	4					221
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	-0-					221
						4	9	672	2	N	238	365	1			94
						262	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
YOUNG, S.E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 094179		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755								
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN (Z-12)		//CONT.//		20870 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
PAGE UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	105733	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	9267 - 9277		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STARK PETROLEUM				815164										
DUGAT, LENA ET AL		WELL #:			RRCID ->	118079	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3252 - 3257		
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
07	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		
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-
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
*07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-			-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800)												
CTR PETROLEUM, INC.												
GREEN, E. E.												
20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
191850												
WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127												
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
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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC												
FREELAND, J. M.												
20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
911925												
WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.												
HILL-ROSE GAS UNIT												
20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
411736												
WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205												
02		DLQ G-10	263	-0-	263 B	-10045	7 1	245 2	Y	10	26 1	27
							11 9					
03		DLQ G-10	330	-0-	330 B	-9715	10 1	302 2	Y	16	25 1	18
							18 9					
04		DLQ G-10	256	-0-	256 B	-9459	10 1	232 2	Y	13		31
							14 9					
05		0 N	286	-0-	286 B	-9173	23 1	248 2	Y	14	28 1	17
							15 9					
06		0 N	243	-0-	243 B	-8930	29 1	214 2	Y	-0-		17
							26 1				8 1	
07		279 N	399	-0-	120 B	-8810	26 1	372 2	Y	1		10
							1 9					

RINCON PETROLEUM CORPORATION												
J. C. BYLES UNIT												
712336												
WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167												
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
06		2700 N	2232	-0-	-468 B	-0-	2193 2	39 9	N	35		97
*07		2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2438 2	40 9	N	36	100 1	33

J.C. BYLES UNIT												
712336												
WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168												
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
06		1950 N	2109	-0-	159 B	-59980	2081 2	28 9	N	25		55
07		2418 N	1898	-0-	-520 B	-59980	1825 2	73 9	N	66	75 1	46

 COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
 GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
06		1110 N	1065	-0-	-45 B	-18596	1021 2	44 9		N	40			164
07		1209 N	858	-0-	-351 B	-18596	813 2	45 9		N	41			205

 GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

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
06		1950 N	326	-0-	-1624 B	-0-	325 2	1 9		N	1			77
07		1798 N	1286	-0-	-512 B	-0-	1286 2			N	-0-			77

 GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

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
06		840 N	791	-0-	-49 B	-0-	776 2	15 9		N	14			116
07		837 N	550	-0-	-287 B	-0-	531 2	19 9		N	17			133

 GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

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
06		1710 N	1488	-0-	-222 B	-0-	1473 2	15 9		N	14	168 1		40
07		1519 N	1061	-0-	-458 B	-0-	1046 2	15 9		N	14			54

 SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		RRCID -> 191820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 12910		PERF.12462 - 12514	
COLORADO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 12910		PERF.12462 - 12514	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 #	238	-0-	-462	-0-	120 1	115 2	N	3		52
03	775 #	556	-0-	-219	-0-	222 1	323 2	N	10		62
04	588 R	588	-0-	-0-	-0-	307 1	268 2	N	12		74
05	597 R	597	-0-	-0-	-0-	300 1	273 2	N	22		96
06	595 R	595	-0-	-0-	-0-	298 1	290 2	N	6		102
*07	655 R	655	-0-	-0-	-0-	296 1	260 2	N	90		192

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)		21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
CB ENERGY, LLC		119856		RRCID -> 193766		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10440 - 10498	
PEDERNALES		WELL #: 1		RRCID -> 193766		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10440 - 10498	
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
06	2790 X	2724	-0-	-66	-0-	2514 2	210 9	N	191		421
07	2914 X	2486	-0-	-428	-0-	2343 2	143 9	N	130	374 1	-0-

PEDERNALES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193769		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10430 - 10456	
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
*06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1539 2	23 9	N	21		411
*07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1717 2	52 9	N	47	458 99	-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)		21048 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
JIN PETROLEUM LLC		432947		RRCID -> 123686		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 2178 - 2190	
DRAPALLA, I		WELL #: 1		RRCID -> 123686		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 2178 - 2190	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
ANGERSTEIN, H O		432947		RRCID -> 207897		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2276 - 2280	
ANGERSTEIN, H O		WELL #: 1		RRCID -> 207897		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2276 - 2280	
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-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 5		N	-0-		-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-		-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)		21048 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
SCHAEFER, E. C.		WELL #:	5	RRCID ->	145447	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	3400 - 3471	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	551		N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	551		N	-0-			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)		21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584										
RED BREAST		WELL #:	1	RRCID ->	231394	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2895 - 2899	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697	N	NO RPT			-0-

COLLINS, MICHAEL		21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
		139584										
		WELL #:	1	RRCID ->	231805	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2968 - 2976	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT			-0-

POLINARD-LEE		21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
		139584										
		WELL #:	1	RRCID ->	232336	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2895 - 2899	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832	N	NO RPT			-0-

BUSHMILL		21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
		139584										
		WELL #:	1	RRCID ->	232494	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2819 - 2823	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904	N	NO RPT			-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT		21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
		139584										
		WELL #:	1	RRCID ->	251499	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2952 - 2960	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435	N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK)		21048 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
SCHAEFER, E. C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	042458	COMPL. DATE	08/09/1967	TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)		21048 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806										
KRUEGER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149162	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082			
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (5300)		21048 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360										
BUEHRIG		WELL #:		5 L	RRCID ->	084738	COMPL. DATE	08/06/1979	TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 5291			
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COUSIN (4100)		21165 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867										
GEO-GOLDENROD		WELL #:		04	RRCID ->	202573	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
LOVACA GATHERING COMPANY		509750										
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #:		401	RRCID ->	001444	COMPL. DATE	05/13/1949	TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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								
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
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	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								
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-
06	6974 X	6974	-0-	-0- B	-0-	1127	1	5847	3	Y	-0-					-0-
07	7161 X	7087	-0-	-74 B	-0-	1231	1	5856	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								
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-
06	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	683	1	2907	2	N	-0-					-0-
*07	2759 X	2399	-0-	-360	-0-	557	1	1842	2	N	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
STOVALL		945936														
		WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259 PERF. 14013 - 14156								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CRANDALL, RUBY		076861														
		WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 14002 - 14044								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.// 21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
06	8580 X	216	-0-	-8364	-0-	35	1	181	3	Y	-0-	-0-
07	6758 X	215	-0-	-6543	-0-	37	1	178	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			
02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	584	1	5987	2	N	423	361 1 390
03	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	465	9	6191	2	N	429	557 1 262
04	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	817	1	5596	2	N	345	367 1 240
05	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	472	9	5155	2	N	322	379 1 183
06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	688	1	4533	2	N	283	179 1 287
*07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	380	9	4344	2	N	253	362 1 178
						806	1					
						354	9					
						728	1					
						311	9					
						278	9					

STOVALL		WELL #: 3		RRCID -> 221466		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 206762		COMPL. DATE 08/23/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278			
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3										
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRANDALL, RUBIE		WELL #: 2		RRCID -> 269032		COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189			
02	DLQ G-10	11969	-0-	11969	11969	631	1	10509	3	Y	754	754 1 490
03	DLQ G-10	12532	-0-	12532	24501	829	9	9987	3	Y	676	575 1 591
04	36103 X	11602	-0-	-24501	-0-	1801	1	9205	3	Y	591	744 1 438
05	14539 X	11191	-0-	-3348	-0-	744	9	8633	3	Y	513	372 1 579
06	14070 X	9114	-0-	-4956	-0-	1747	1	7149	3	Y	399	567 1 411
07	13237 X	8197	-0-	-5040	-0-	650	9	6444	3	Y	363	380 1 394
						1526	1					
						439	9					
						1354	1					
						399	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 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-

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2014 - PLUGGED 04/14/14

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2984 R	2984	-0-	-0-	-0-	150	1	2776	3	N	53	205
						58	9					
03	3252 R	3252	-0-	-0-	-0-	150	1	3055	3	N	43	152 1 96
						47	9					
04	3270 #	3194	-0-	-76	-0-	150	1	2988	3	N	51	147
						56	9					
05	3379 #	2756	-0-	-623	-0-	150	1	2561	3	N	41	188
						45	9					
06	3270 #	2659	-0-	-611	-0-	150	1	2468	3	N	37	225
						41	9					
07	3317 #	2622	-0-	-695	-0-	150	1	2438	3	N	31	165 1 91
						34	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

02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	476	1	4971	2	N	84	222
						92	9					
03	6169 X	4240	-0-	-1929	-0-	527	1	3661	2	N	47	269
						52	9					
04	6150 X	4100	-0-	-2050	-0-	510	1	3537	2	N	48	317
						53	9					
05	6355 X	4431	-0-	-1924	-0-	527	1	3769	2	N	123	188 1 252
						135	9					
06	6150 X	4286	-0-	-1864	-0-	510	1	3700	2	N	69	321
						76	9					
07	6138 X	5174	-0-	-964	-0-	391	1	4700	2	N	75	396
						83	9					

ENCINA 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ENCINA

WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	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
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	2659	2	N	7		81
05	4402 X	4128	-0-	-274	-0-	527	1	3598	2	N	3		84
06	3690 X	3479	-0-	-211	-0-	510	1	2958	2	N	10		94
07	3813 X	3203	-0-	-610	-0-	527	1	2676	2	N	-0-		94

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

02	2158	2158	-0-	-0-	-0-	680	1	1469	2	N	8		76
03	1550	652	-0-	-898	-0-	432	1	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
*06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1042	1	689	2	N	2		80
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	528	1	276	2	N	-0-		80

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	937 1	3001 2	N	117	169 1		122
						129 9						
03	7068 X	1545	-0-	-5523	-0-	641 1	875 2	N	26			148
						29 9						
04	6510 X	812	-0-	-5698	-0-	417 1	381 2	N	13			161
						14 9						
05	6386 X	765	-0-	-5621	-0-	401 1	364 2	N	-0-			161
06	4500 X	381	-0-	-4119	-0-	257 1	94 2	N	27			188
						30 9						
07	4495 X	462	-0-	-4033	-0-	282 1	70 2	N	100			288
						110 9						

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

02	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	250 1	917 2	N	265	361 1		128
						292 9						
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	671 1	1192 2	N	246	180 1		194
						271 9						
04	3660 X	2230	-0-	-1430	-0-	819 1	1165 2	N	224	169 1		249
						246 9						
05	3782 X	1545	-0-	-2237	-0-	532 1	754 2	N	235	373 1		111
						259 9						
06	3660 X	621	-0-	-3039	-0-	206 1	192 2	N	203	177 1		137
						223 9						
07	2294 X	1006	-0-	-1288	-0-	485 1	299 2	N	202			339
						222 9						

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

02	2464 X	2059	-0-	-405	-0-	486 1	1555 2	N	16			114
						18 9						
03	2728 X	1373	-0-	-1355	-0-	581 1	792 2	N	-0-			114
04	2640 X	1726	-0-	-914	-0-	889 1	812 2	N	23			137
						25 9						
05	2511 X	1872	-0-	-639	-0-	944 1	858 2	N	64	34 1		167
						70 9						
06	2340 X	1377	-0-	-963	-0-	989 1	364 2	N	22			189
						24 9						
07	2294 X	1251	-0-	-1043	-0-	991 1	245 2	N	14			203
						15 9						

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	11577 X	11577	-0-	-0- B	-0-	1380	1	7419	2	N	2525	2076	1	620
						2778	9							
03	14987 X	14987	-0-	-0- B	-0-	1851	1	9972	2	N	2876	3306	1	190
						3164	9							
04	13711 X	13711	-0-	-0- B	-0-	1984	1	8508	2	N	2926	2600	1	516
						3219	9							
05	14136 X	11504	-0-	-2632 B	-0-	1685	1	7285	2	N	2304	2575	1	245
						2534	9							
06	13680 X	10201	-0-	-3479 B	-0-	1114	1	7040	2	N	1861	1889	1	217
						2047	9							
*07	14336 X	14336	-0-	-0- B	-0-	1425	1	9592	2	N	3017	2847	1	387
						3319	9							

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

*10	11439 X	7420	-0-	-4019 B	-0-	1	1	5276	2	N	1948	1965	1	96
						2143	9							
*11	11070 X	6800	-0-	-4270 B	-0-	5	1	4850	2	N	1768	1079	1	785
						1945	9							
*12	11439 X	7894	-0-	-3545 B	-0-	34	1	5164	2	N	2451	2918	1	318
						2696	9							
*01	11191 X	5368	-0-	-5823 B	-0-	17	1	3676	2	N	1523	1748	1	93
						1675	9							
*02	10108 X	4835	-0-	-5273 B	-0-	1	1	3550	2	N	1167	1087	1	173
						1284	9							
*03	9624 X	9624	-0-	-0- B	-0-	51	1	6768	2	N	2550	2483	1	240
						2805	9							
*04	9083 X	9083	-0-	-0- B	-0-	62	1	6131	2	N	2627	2314	1	553
						2890	9							
*05	7843 X	5428	-0-	-2415 B	-0-	318	1	3702	2	N	1280	1600	1	233
						1408	9							
*06	9360 X	5942	-0-	-3418 B	-0-	404	1	3903	2	N	1486	1399	1	320
						1635	9							
07	9672 X	7837	-0-	-1835 B	-0-	676	1	5284	2	N	1706	1753	1	273
						1877	9							

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

02	6356 X	6917	-0-	561 B	-255760	1856	1	3960	2	N	1001	1020	1	209
						1101	9							
03	7719 X	7373	-0-	-346 B	-255760	3013	1	2740	2	N	1473	1556	1	126
						1620	9							
04	7470 X	5806	-0-	-1664 B	-255760	2817	1	1871	2	N	1016	1012	1	130
						1118	9							
05	7719 X	5701	-0-	-2018 B	-255760	2663	1	2496	2	N	493	525	1	98
						542	9							
06	7470 X	5089	-0-	-2381 B	-255760	1988	1	1898	2	N	1094	1035	1	157
						1203	9							
07	7657 X	4539	-0-	-3118 B	-255760	2379	1	1442	2	N	653	693	1	117
						718	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		9772 X	6742	-0-	-3030 B	-0-	1195 1	3489 2	N	1871	1567 1		494
							2058 9						
03		18368 X	18368	-0-	-0- B	-0-	2010 1	13825 2	N	2303	2491 1		306
							2533 9						
04		13773 X	13773	-0-	-0- B	-0-	1541 1	10040 2	N	1993	1915 1		384
							2192 9						
05		13330 X	12488	-0-	-842 B	-0-	1888 1	8773 2	N	1661	1565 1		480
							1827 9						
06		12900 X	9960	-0-	-2940 B	-0-	1072 1	7582 2	N	1187	1386 1		281
							1306 9						
07		13330 X	9635	-0-	-3695 B	-0-	1174 1	7179 2	N	1165	1190 1		256
							1282 9						
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733													
02		7896 X	6157	-0-	-1739 B	-0-	450 1	4740 2	N	879	720 1		402
							967 9						
03		7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	158 1	6153 2	N	820	1034 1		188
							902 9						
04		7459 X	7459	-0-	-0- B	-0-	806 1	5616 2	N	943	711 1		420
							1037 9						
05		6865 X	6865	-0-	-0- B	-0-	367 1	5541 2	N	870	1049 1		241
							957 9						
06		7493 X	7493	-0-	-0- B	-0-	1193 1	5384 2	N	833	881 1		193
							916 9						
07		7719 X	7570	-0-	-149 B	-0-	1375 1	5396 2	N	726	709 1		210
							799 9						
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607													
02		21672 X	21447	-0-	-225 B	-0-	114 1	17850 2	N	3166	3166 0		314
							3483 9						
03		24929 X	24929	-0-	-0- B	-0-	240 1	20671 2	N	3653	3653 0		314
							4018 9						
*04		24658 X	24658	-0-	-0- B	-0-	313 1	20224 2	N	3746	2933 0	736 1	391
							4121 9						
05		25658 X	25658	-0-	-0- B	-0-	249 1	21282 2	N	3752	3663 0		480
							4127 9						
06		23338 X	23338	-0-	-0- B	-0-	338 1	19352 2	N	3316	3100 0	344 1	352
							3648 9						
07		23994 X	23243	-0-	-751 B	-0-	327 1	19697 2	N	2926	2926 0		352
							3219 9						
D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539													
02		3920 X	991	-0-	-2929 B	-0-	390 1	601 9	N	546	546 0		266
03		4340 X	1561	-0-	-2779 B	-0-	266 1	604 3	N	628	628 0		266
							691 9						
04		3235 X	3235	-0-	-0- B	-0-	411 1	2304 3	N	473	43 0	364 1	332
							520 9						
*05		3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	425 1	2133 3	N	607	20 0	535 1	384
							668 9						
06		0 W	2940	-0-	2940 B	2940	375 1	2017 3	N	498	530 1		352
							548 9						
07		0 W	2939	-0-	2939 B	5879	560 1	1827 3	N	502	537 1		317
							552 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192														
M O	ALLOW 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

02	17024 X	13358	-0-	-3666 B	-0-	628	1	11685	2	N	950	1006	1	523
						1045	9							
03	16275 X	13979	-0-	-2296 B	-0-	722	1	12135	2	N	1020	1437	1	106
						1122	9							
*04	16320 X	13547	-0-	-2773 B	-0-	670	1	11355	2	N	1384	1049	1	441
						1522	9							
05	16864 X	13357	-0-	-3507 B	-0-	628	1	11603	2	N	1024	1212	1	253
						1126	9							
06	16320 X	12907	-0-	-3413 B	-0-	532	1	10857	2	N	1380	1380	1	253
						1518	9							
07	14787 X	11996	-0-	-2791 B	-0-	595	1	10425	2	N	887	707	1	433
						976	9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761														
02	40215 X	40215	-0-	-0- B	-0-	288	1	29412	2	N	9559	5	0	299
						10515	9							
*03	60229 X	60229	-0-	-0- B	-0-	120	1	43779	2	N	14845	2	0	492
						16330	9							
04	18840 X	14865	-0-	-3975 B	-0-	311	1	10520	2	N	3667	3979	1	180
						4034	9							
05	19468 X	5163	-0-	-14305 B	-0-	133	1	3594	2	N	1305	1204	1	281
						1436	9							
06	18840 X	2942	-0-	-15898 B	-0-	2406	2	536	9	N	487	523	1	245
07	19468 X	4088	-0-	-15380 B	-0-	43	1	2959	2	N	987	886	1	346
						1086	9							

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482														
02	17388 X	14486	-0-	-2902 B	-0-	879	1	10935	3	N	2429	2429	0	274
						2672	9							
03	19251 X	17942	-0-	-1309 B	-0-	863	1	13717	3	N	3056	2903	0	257
						3362	9							
04	18630 X	17608	-0-	-1022 B	-0-	620	1	13907	3	N	2801	2289	0	261
						3081	9							
05	18941 X	17552	-0-	-1389 B	-0-	633	1	13806	3	N	2830	2830	0	261
						3113	9							
06	18330 X	15887	-0-	-2443 B	-0-	575	1	12490	3	N	2565	2186	0	302
						2822	9							
07	18197 X	15624	-0-	-2573 B	-0-	359	1	12440	3	N	2568	2106	0	400
						2825	9							

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200														
02	13944 X	13544	-0-	-400 B	-0-	232	1	10629	3	N	2439	1678	0	205
						2683	9							
03	15438 X	12715	-0-	-2723 B	-0-	193	1	10483	3	N	1854	1332	0	216
						2039	9							
04	14940 X	14086	-0-	-854 B	-0-	238	1	11673	3	N	1977	1642	0	201
						2175	9							
05	16665 X	16665	-0-	-0- B	-0-	151	1	13438	3	N	2796	2563	0	249
						3076	9							
06	14520 X	13228	-0-	-1292 B	-0-	156	1	11062	3	N	1827	1585	0	136
						2010	9							
07	15004 X	14072	-0-	-932 B	-0-	279	1	11532	3	N	2055	2055	0	136
						2261	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		37346 X	37346	-0-	-0- B	-0-	367	1	26109	3	N	9882	2976	0	6910 1 195
							10870	9							
03		37073 X	37073	-0-	-0- B	-0-	503	1	25791	3	N	9799	7163	0	2007 1 824
							10779	9							
04		28355 X	28355	-0-	-0- B	-0-	425	1	20375	3	N	6868	3224	0	4281 1 187
							7555	9							
*05		35599 X	35599	-0-	-0- B	-0-	493	1	25595	3	N	8646	2376	0	6238 1 219
							9511	9							
06		35646 X	35646	-0-	-0- B	-0-	475	1	26199	3	N	8156	7601	0	526 1 248
							8972	9							
*07		32667 X	32667	-0-	-0- B	-0-	471	1	24019	3	N	7434	7434	0	248
							8177	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238															
02		103369 X	103369	-0-	-0- B	-0-	272	1	89134	2	N	12694	11480	0	1272 1 178
							13963	9							
03		86717 X	86717	-0-	-0- B	-0-	464	1	73651	2	N	11456	10290	0	1097 1 247
							12602	9							
*04		75874 X	75874	-0-	-0- B	-0-	506	1	64921	2	N	9497	3251	0	5932 1 561
							10447	9							
05		37271 X	37271	-0-	-0- B	-0-	331	1	31524	2	N	4924	3511	0	1575 1 399
							5416	9							
06		63293 X	63293	-0-	-0- B	-0-	761	1	55334	2	N	6544	5369	0	1237 1 337
							7198	9							
*07		56611 X	56611	-0-	-0- B	-0-	559	1	47971	2	N	7346	6885	0	516 1 282
							8081	9							

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746															
02		27244 X	23178	-0-	-4066 B	-0-	325	1	17432	2	N	4928	4560	0	346 1 336
							5421	9							
03		29543 X	21803	-0-	-7740 B	-0-	269	1	17013	2	N	4110	4110	0	336
							4521	9							
04		24240 X	19785	-0-	-4455 B	-0-	253	1	14728	2	N	4367	2643	0	1629 1 431
							4804	9							
*05		25668 X	17096	-0-	-8572 B	-0-	615	1	12751	2	N	3391	46	0	3361 1 415
							3730	9							
06		24840 X	17023	-0-	-7817 B	-0-	722	1	12064	2	N	3852	2704	0	1233 1 330
							4237	9							
07		23994 X	15918	-0-	-8076 B	-0-	697	1	11567	2	N	3322	3322	0	330
							3654	9							

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18028															
*02		78277 X	78277	-0-	-0- B	-0-	360	1	57528	2	N	18535	12820	0	6190 1 507
							20389	9							
03		80591 X	80591	-0-	-0- B	-0-	347	1	58414	2	N	19845	18724	0	1402 1 226
							21830	9							
04		76860 X	57143	-0-	-19717 B	-0-	304	1	42393	2	N	13133	1459	0	10855 1 1045
							14446	9							
05		79887 X	69655	-0-	-10232 B	-0-	546	1	50543	2	N	16878	14174	0	3524 1 225
							18566	9							
06		77310 X	57974	-0-	-19336 B	-0-	465	1	42179	2	N	13936	13006	0	884 1 271
							15330	9							
07		79887 X	58756	-0-	-21131 B	-0-	1466	1	43632	2	N	12416	109	0	11766 1 812
							13658	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	53760 X	53569	-0-	-191 B	-0-	1146	1	46554	2	N	5335	5486	1	497
03	59520 X	55107	-0-	-4413 B	-0-	5889	9	47645	2	N	5369	5308	1	558
04	57600 X	49701	-0-	-7899 B	-0-	1556	1	43944	2	N	3866	4302	1	122
05	59520 X	50730	-0-	-8790 B	-0-	5906	9	44592	2	N	4174	3842	1	454
06	57600 X	43567	-0-	-14033 B	-0-	1504	1	37545	2	N	4131	4029	1	556
07	59520 X	39848	-0-	-19672 B	-0-	4253	9	34666	2	N	3338	3587	1	307
						1547	1							
						4591	9							
						1478	1							
						4544	9							
						1510	1							
						3672	9							
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654														
02	80267 X	80267	-0-	-0- B	-0-	1571	1	65386	2	N	12100	12550	1	615
03	81870 X	81870	-0-	-0- B	-0-	13310	9	66269	2	N	12613	12539	1	689
04	68377 X	68377	-0-	-0- B	-0-	1727	1	55268	2	N	10470	10561	1	598
05	62041 X	62041	-0-	-0- B	-0-	13874	9	50618	2	N	8902	8928	1	572
06	48780 X	35678	-0-	-13102 B	-0-	1592	1	28546	2	N	5840	5992	1	420
07	50406 X	49343	-0-	-1063 B	-0-	11517	9	40218	2	N	7466	7301	1	585
						1631	1							
						9792	9							
						708	1							
						6424	9							
						912	1							
						8213	9							
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307														
*11	74932 X	74932	-0-	-0- B	-0-	1090	1	57621	2	N	14746	14825	1	363
12	85189 X	85189	-0-	-0- B	-0-	16221	9	65291	2	N	16541	16347	1	557
01	81268 X	81268	-0-	-0- B	-0-	1703	1	62604	2	N	15683	15350	1	890
02	66850 X	66850	-0-	-0- B	-0-	18195	9	51441	2	N	12720	12789	1	821
03	68906 X	68906	-0-	-0- B	-0-	1413	1	52651	2	N	13389	13520	1	690
04	61767 X	61767	-0-	-0- B	-0-	17251	9	48213	2	N	11597	11914	1	373
05	58384 X	58384	-0-	-0- B	-0-	1417	1	45395	2	N	10754	10797	1	330
06	52525 X	52525	-0-	-0- B	-0-	13992	9	40122	2	N	9454	9183	1	601
*07	36907 X	36907	-0-	-0- B	-0-	1527	1	27576	2	N	6438	6519	1	520
						14728	9							
						797	1							
						12757	9							
						1160	1							
						11829	9							
						2004	1							
						10399	9							
						2249	1							
						7082	9							
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145														
02	75105 X	75105	-0-	-0- B	-0-	645	1	65580	2	N	8073	6423	0	236
03	77799 X	77799	-0-	-0- B	-0-	8880	9	68261	2	N	8106	6875	0	343
04	76055 X	76055	-0-	-0- B	-0-	621	1	67263	2	N	7553	7553	0	343
05	71892 X	71892	-0-	-0- B	-0-	8917	9	64151	2	N	6689	6590	0	442
06	56280 X	55329	-0-	-951 B	-0-	484	1	49488	2	N	5087	4805	0	196
07	58156 X	43998	-0-	-14158 B	-0-	8308	9	4120	9	N	3745	3745	0	196
						383	1							
						7358	9							
						245	1							
						5596	9							
						39878	2							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975														
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	
02		107687 X	107687	-0-	-0- B	-0-	26 1	89316 2	N	16677	14917 0	1596 1	289	
							18345 9							
03		97512 X	97512	-0-	-0- B	-0-	8 1	80787 2	N	15197	13522 0	1631 1	333	
							16717 9							
*04		75328 X	75328	-0-	-0- B	-0-	32 1	62394 2	N	11729	10853 0	857 1	352	
							12902 9							
05		40605 X	40605	-0-	-0- B	-0-	11 1	33963 2	N	6028	4871 0	1045 1	464	
							6631 9							
06		70844 X	70844	-0-	-0- B	-0-	4 1	58216 2	N	11476	9758 0	2086 1	96	
							12624 9							
*07		58510 X	58510	-0-	-0- B	-0-	48596 2	9914 9	N	9013	9013 0		96	

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278														
02		43596 X	43596	-0-	-0- B	-0-	264 1	31341 2	N	10901	3238 0	8126 1	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	30501	-0-	-4329 B	-0-	385 1	21517 2	N	7817	55 0	8186 1	568	
							8599 9							
*05		48267 X	31152	-0-	-17115 B	-0-	275 1	21997 2	N	8073	4574 0	3927 1	140	
							8880 9							
06		46710 X	31725	-0-	-14985 B	-0-	347 1	23435 2	N	7221	6798 0	341 1	222	
							7943 9							
*07		29977 X	29977	-0-	-0- B	-0-	338 1	21669 2	N	7245	6761 0	355 1	351	
							7970 9							

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769														
*01		91738 X	91738	-0-	-0- B	-0-	3274 1	66126 2	N	20307	20174 1		971	
							22338 9							
*02		76979 X	76979	-0-	-0- B	-0-	3130 1	55313 2	N	16851	16925 1		897	
							18536 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							
06		60054 X	60054	-0-	-0- B	-0-	1965 1	44366 2	N	12475	12357 1		534	
							13723 9							
*07		43348 X	43348	-0-	-0- B	-0-	1040 1	32198 2	N	9191	9007 1		718	
							10110 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	48608 X	32984	-0-	-15624 B	-0-	512	1	25896	2	N	5978	2824	0	3504	120
03	43741 X	39542	-0-	-4199 B	-0-	6576	9	989	1	N	7396	6896	1		620
*04	40020 X	39775	-0-	-245 B	-0-	8136	9	1096	1	N	6813	3729	0	3477	227
05	41354 X	40793	-0-	-561 B	-0-	7494	9	955	1	N	7092	7092	0		227
06	38460 X	37054	-0-	-1406 B	-0-	7801	9	767	1	N	6271	5886	0	359	253
*07	37459 X	37459	-0-	-0- B	-0-	6898	9	687	1	N	5592	5592	0		253
						6151	9								
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813															
02	23202 X	23202	-0-	-0- B	-0-	316	1	20539	2	N	2134	2318	1		617
03	10075 X	7707	-0-	-2368 B	-0-	2347	9	83	1	N	1000	1264	1		353
*04	22352 X	22352	-0-	-0- B	-0-	1100	9	298	1	N	2004	1951	1		406
05	26361 X	26361	-0-	-0- B	-0-	2204	9	311	1	N	2696	2460	1		642
06	20833 X	20833	-0-	-0- B	-0-	2966	9	272	1	N	1743	2054	1		331
*07	18824 X	18824	-0-	-0- B	-0-	1917	9	379	1	N	1558	1609	1		280
						1714	9								
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944															
02	33395 X	33395	-0-	-0- B	-0-	7	1	27697	2	N	5174	3777	0	1443	156
03	30229 X	30229	-0-	-0- B	-0-	5691	9	25262	2	N	4515	4066	0		605
04	26538 X	26538	-0-	-0- B	-0-	22598	2	3940	9	N	3582	3882	1		305
05	21047 X	21047	-0-	-0- B	-0-	1	1	17024	2	N	3656	3474	1		487
06	24119 X	24119	-0-	-0- B	-0-	4022	9	20702	2	N	3106	2070	0	1376	147
*07	23531 X	23531	-0-	-0- B	-0-	19806	2	3725	9	N	3386	3125	0	176	232
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340															
02	35749 X	35749	-0-	-0- B	-0-	444	1	30561	2	N	4313	2693	0	1590	260
03	34815 X	34815	-0-	-0- B	-0-	4744	9	449	1	N	4005	3690	0		575
04	31299 X	31299	-0-	-0- B	-0-	4406	9	457	1	N	3178	3527	1		226
*05	24912 X	24912	-0-	-0- B	-0-	3496	9	637	1	N	2837	105	0	2462	496
06	28240 X	28240	-0-	-0- B	-0-	3121	9	500	1	N	2614	1697	0	1223	190
*07	28461 X	28461	-0-	-0- B	-0-	2875	9	491	1	N	2872	2710	0	177	175
						3159	9								
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350															
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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	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														
LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	35532 X	253	-0-	-35279 B	-0-	61	1	13	2	N	163	178	1	88
03	39339 X	6809	-0-	-32530 B	-0-	179	9	5578	2	N	526	530	1	84
04	32682 X	32682	-0-	-0- B	-0-	652	1	28173	2	N	2869	2716	1	237
05	19967 X	19967	-0-	-0- B	-0-	579	9	17274	2	N	1568	1599	1	206
06	19523 X	19523	-0-	-0- B	-0-	1353	1	16908	2	N	1236	1213	1	229
07	33759 X	19298	-0-	-14461 B	-0-	3156	9	16227	2	N	1596	1382	1	443
						968	1							
						1725	9							
						1255	1							
						1360	9							
						1315	1							
						1756	9							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262														
02	83566 X	83566	-0-	-0- B	-0-	277	1	61304	2	N	19986	19563	1	1205
03	101503 X	101503	-0-	-0- B	-0-	21985	9	75637	2	N	23303	23527	1	981
*04	73950 X	71902	-0-	-2048 B	-0-	233	1	53820	2	N	16207	16338	1	850
05	76415 X	29469	-0-	-46946 B	-0-	25633	9	21798	2	N	6920	7617	1	153
06	73950 X	41984	-0-	-31966 B	-0-	254	1	31264	2	N	9743	9280	1	616
07	65100 X	47096	-0-	-18004 B	-0-	17828	9	35452	2	N	10583	10504	1	695
						59	1							
						7612	9							
						10717	9							
						3	1							
						11641	9							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572														
02	99851 X	99851	-0-	-0- B	-0-	2	1	77143	2	N	20642	20418	1	1018
03	101126 X	101126	-0-	-0- B	-0-	22706	9	79293	2	N	19847	19856	1	1009
*04	88673 X	88673	-0-	-0- B	-0-	1	1	71712	2	N	15414	15577	1	846
*05	76415 X	34362	-0-	-42053 B	-0-	21832	9	27311	2	N	6408	7031	1	223
06	73950 X	42684	-0-	-31266 B	-0-	6	1	32962	2	N	8837	8284	1	776
*07	55850 X	55850	-0-	-0- B	-0-	16955	9	43928	2	N	10836	10888	1	724
						2	1							
						7049	9							
						1	1							
						9721	9							
						2	1							
						11920	9							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684														
02	448423 X	98778	-0-	-349645 B	-0-	76732	2	22046	9	N	20042	19740	1	749
03	87475 X	87475	-0-	-0- B	-0-	68492	2	18983	9	N	17257	17177	1	829
*04	65323 X	65323	-0-	-0- B	-0-	50926	2	14397	9	N	13088	13245	1	672
05	44609 X	26457	-0-	-18152 B	-0-	20881	2	5576	9	N	5069	5636	1	105
06	43170 X	35942	-0-	-7228 B	-0-	27365	2	8577	9	N	7797	7414	1	488
*07	43127 X	43127	-0-	-0- B	-0-	33620	2	9507	9	N	8643	8809	1	322

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 17941																
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		

*02		95606 X	95606	-0-	-0-	B	-0-	949	1	80291	2	N	13060	12435	1	1187
								14366	9							
*03		95432 X	95432	-0-	-0-	B	-0-	1026	1	81116	2	N	12082	13050	1	219
								13290	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							
06		88833 X	88833	-0-	-0-	B	-0-	974	1	75949	2	N	10827	10680	1	552
								11910	9							
*07		57355 X	57355	-0-	-0-	B	-0-	465	1	48978	2	N	7193	7059	1	686
								7912	9							

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620																
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
06		73950 X	16412	-0-	-57538	B	-0-	1	1	12934	2	N	3161	3183	1	433
								3477	9							
07		44237 X	40038	-0-	-4199	B	-0-	2	1	31252	2	N	7985	7946	1	472
								8784	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293																
02		54210 X	54210	-0-	-0-	B	-0-	1123	1	40604	2	N	11348	11800	1	548
								12483	9							
03		53700 X	53700	-0-	-0-	B	-0-	1418	1	39819	2	N	11330	11473	1	405
								12463	9							
*04		48480 X	46968	-0-	-1512	B	-0-	1121	1	35080	2	N	9788	9889	1	304
								10767	9							
05		50096 X	44772	-0-	-5324	B	-0-	985	1	33220	2	N	9606	9179	1	731
								10567	9							
06		48480 X	33825	-0-	-14655	B	-0-	735	1	25676	2	N	6740	7175	1	296
								7414	9							
07		50096 X	41843	-0-	-8253	B	-0-	644	1	32613	2	N	7805	7564	1	537
								8586	9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548																
02		36484 X	20076	-0-	-16408	B	-0-	497	1	15749	2	N	3482	3395	1	617
								3830	9							
03		40393 X	27136	-0-	-13257	B	-0-	620	1	22022	2	N	4085	3927	1	775
								4494	9							
*04		39090 X	25798	-0-	-13292	B	-0-	538	1	21048	2	N	3829	4082	1	522
								4212	9							
05		40393 X	24833	-0-	-15560	B	-0-	577	1	20663	2	N	3266	3136	1	652
								3593	9							
06		36600 X	21448	-0-	-15152	B	-0-	465	1	17288	2	N	3359	3528	1	483
								3695	9							
*07		22593 X	22593	-0-	-0-	B	-0-	448	1	19100	2	N	2768	2950	1	301
								3045	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 #:		7	RRCID -> 270869		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 13173		PERF.13586 - 17855			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		CODE		BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
04	T. A.	45537	-0-	45537	B	45537								-0-
*05	98851 X	53314	-0-	-45537	B	-0-	141	1	32265	2	N	11937	11937	0
							13131	9						
							181	1	39691	2	N	12220	2521	0 9594 1
							13442	9						105
*06	63233 X	63233	-0-	-0-	B	-0-	222	1	46645	2	N	14878	14362	1
							16366	9						621
*07	72252 X	72252	-0-	-0-	B	-0-	376	1	54631	2	N	15677	15778	1
							17245	9						520

S. WALLIS UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 270872		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 13192		PERF. N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-

S. WALLIS UNIT A		WELL #:		5	RRCID -> 270902		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13593 - 17882			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
*04	T. A.	55942	-0-	55942	B	55942	209	1	41051	2	N	13347	6247	0 6673 1
							14682	9						427
*05	143238 X	87296	-0-	-55942	B	-0-	374	1	66412	2	N	18645	18652	1
							20510	9						420
*06	76878 X	76878	-0-	-0-	B	-0-	532	1	58129	2	N	16561	11	0 16661 1
							18217	9						309
*07	71945 X	71945	-0-	-0-	B	-0-	562	1	54569	2	N	15285	15369	1
							16814	9						225

HAMILTON TRUST UNIT C		WELL #:		3	RRCID -> 270903		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 13396		PERF.13589 - 18247			
02	T. A.	68645	-0-	68645	B	68831	439	1	56675	2	N	10483	10099	1
							11531	9						384
03	167382 X	98551	-0-	-68831	B	-0-	832	1	81352	2	N	14879	14894	1
							16367	9						369
*04	86221 X	86221	-0-	-0-	B	-0-	956	1	70779	2	N	13169	12744	1
							14486	9						794
05	86680 X	86680	-0-	-0-	B	-0-	1239	1	71627	2	N	12558	12473	1
							13814	9						879
06	79590 X	79090	-0-	-500	B	-0-	1123	1	65120	2	N	11679	11669	1
							12847	9						889
07	82243 X	74871	-0-	-7372	B	-0-	1198	1	61822	2	N	10774	11184	1
							11851	9						479

S. WALLIS UNIT A		WELL #:		4	RRCID -> 270904		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 13153		PERF. N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
04	T. A.	57085	-0-	57085	B	57085	11	1	39369	2	N	16095	16095	0
							17705	9						-0-
05	T. A.	79445	-0-	79445	B	136530	21	1	57393	2	N	20028	20028	0
							22031	9						-0-
06	T. A.	69399	-0-	69399	B	205929	9	1	50251	2	N	17399	17082	0 177 1
							19139	9						140
07	T. A.	64449	-0-	64449	B	270378	2	1	46880	2	N	15970	15970	0
							17567	9						140

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 #: 2 RRCID -> 270905 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 13157 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	T. A.	59600	-0-	59600 B	183032	311	1	42864	2	N	14932	14610	0	177 1 145
						16425	9							
07	T. A.	66839	-0-	66839 B	249871	273	1	48468	2	N	16453	16453	0	145
						18098	9							
MARALDO A 403 WELL #: 2 RRCID -> 270907 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13086 PERF. N/A														
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														
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	90391 X	90391	-0-	-0- B	-0-	571	1	74622	2	N	13816	13481	1	1045
						15198	9							
05	93000 X	82330	-0-	-10670 B	-0-	448	1	68317	2	N	12332	12838	1	539
						13565	9							
06	90000 X	69489	-0-	-20511 B	-0-	383	1	57369	2	N	10670	10777	1	432
						11737	9							
*07	61361 X	61361	-0-	-0- B	-0-	396	1	50727	2	N	9307	9156	1	583
						10238	9							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 272308 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13143 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	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							
06	SHUT IN	71027	-0-	71027 B	219087	24	1	51171	2	N	18029	17403	0	486 1 140
						19832	9							
07	SHUT IN	76550	-0-	76550 B	295637	20	1	55932	2	N	18725	18725	0	140
						20598	9							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 272309 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13144 PERF. N/A														
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							
06	SHUT IN	64870	-0-	64870 B	204203	155	1	46754	2	N	16328	15506	0	640 1 182
						17961	9							
07	SHUT IN	65762	-0-	65762 B	269965	176	1	47674	2	N	16284	16284	0	182
						17912	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

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
02	0	78723	-0-	78723 B	78951	247	1	63565	2	N	13555	12750	1			805
03	178248 X	99297	-0-	-78951 B	-0-	14911	9	81914	2	N	15782	15906	1			681
*04	99446 X	99446	-0-	-0- B	-0-	17360	9	82632	2	N	15283	15556	1			408
05	109755 X	109755	-0-	-0- B	-0-	16811	9	91847	2	N	16256	16171	1			493
06	97234 X	97234	-0-	-0- B	-0-	26	1	80862	2	N	14835	14654	1			674
*07	92411 X	92411	-0-	-0- B	-0-	17882	9	76678	2	N	14271	14145	1			800
						53	1									
						16319	9									
						35	1									
						15698	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272311 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 13127 PERF. N/A

02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13085 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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF. N/A

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
CLEAR WATER RESOURCES LLC				159634										
WESTHOFF SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265668	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	7642 - 7834	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MIGURA				WELL #:	1	RRCID ->	252842	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	11105 - 16787
02	1624 X	1525	-0-	-99 B	-0-	476 1	825 4	N	204	191 1			302
03	1798 X	1675	-0-	-123 B	-0-	224 9	527 1	N	198	191 1			309
04	1740 X	1546	-0-	-194 B	-0-	218 9	510 1	N	124	343 1			90
05	1798 X	1482	-0-	-316 B	-0-	136 9	527 1	N	186	187 1			89
06	1740 X	1186	-0-	-554 B	-0-	205 9	510 1	N	205	174 1			120
07	1612 N	1119	-0-	-493 B	-0-	527 1	465 4	N	115	197 1	1 8		37
						127 9							

KRAUSE				WELL #:	1	RRCID ->	255061	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13375 - 16375
02	12123 X	12123	-0-	-0- B	-0-	778 1	8397 3	N	2680	2411 1			880
03	12044 X	12044	-0-	-0- B	-0-	2948 9	829 1	N	2176	2517 1			539
04	11563 X	11563	-0-	-0- B	-0-	829 1	2394 9	N	2022	1974 1			587
05	13374 X	13374	-0-	-0- B	-0-	860 1	898 1	N	2125	2364 1			348
06	12390 X	12390	-0-	-0- B	-0-	2224 9	859 1	N	1977	1794 1			531
*07	12717 X	12717	-0-	-0- B	-0-	2175 9	898 1	N	2015	2015 1			531
						2217 9	9602 3						

LANIK UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	256982	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	13327	PERF.	13485 - 17020
02	8484 X	8317	-0-	-167 B	-17321	812 1	5931 2	N	1431	1752 1			197
03	9393 X	8529	-0-	-864 B	-17321	1574 9	899 1	N	1483	1278 1			402
04	9090 X	7745	-0-	-1345 B	-17321	1631 9	870 1	N	1410	1365 1			447
05	9300 X	7674	-0-	-1626 B	-17321	1551 9	899 1	N	1307	1538 1			216
06	9000 X	7416	-0-	-1584 B	-17321	1438 9	814 1	N	1404	1276 1			344
07	0 X	8016	-0-	8016 B	-9305	1544 9	868 1	N	1367	1020 1			691
						1504 9	5644 2						

KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	256985	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	13488	PERF.	13412 - 17879
02	17 X	17	-0-	-0- B	-0-	17 1		N	-0-				122
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3	3 8			122
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				122
05	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	31	31 8			122
06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	217	217 8			122
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	2 8			122

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JACOBS A		WELL #:		1H	RRCID ->	263746	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13203	PERF.13329	- 17673	
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
02	6164 X	6164	-0-	-0- B	-0-	829 865	1 9	4470	3	N	786	899 1	242
03	6479 X	5875	-0-	-604 B	-0-	1046 743	1 9	4086	3	N	675	552 1	365
04	6719 X	6719	-0-	-0- B	-0-	1183 701	1 9	4835	3	N	637	548 1 4 8	450
05	6775 X	6775	-0-	-0- B	-0-	1211 685	1 9	4879	3	N	623	715 1	358
06	6270 X	5770	-0-	-500 B	-0-	1194 427	1 9	4149	3	N	388	531 1	215
07	6479 X	5846	-0-	-633 B	-0-	1209 839	1 9	3798	3	N	763	743 1	235
LP-BUTLER A													
WELL #:		1H	RRCID ->	263747	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.13509	- 18629			
02	14183 X	14183	-0-	-0- B	-0-	599 1422	1 5	9984	2	N	1980	1927 1 5 8	463
03	13688 X	13688	-0-	-0- B	-0-	664 642	1 5	9965	2	N	2197	2415 1 2 8	243
04	15843 X	15843	-0-	-0- B	-0-	732 1531	1 5	11105	2	N	2250	2173 1 2 8	318
05	14963 X	14963	-0-	-0- B	-0-	707 775	1 5	11096	2	N	2168	2264 1 4 8	218
06	15413 X	15413	-0-	-0- B	-0-	714 1567	1 5	10940	2	N	1993	1910 1 3 8	298
*07	15364 X	15364	-0-	-0- B	-0-	728 1783	1 5	10360	2	N	2266	2214 1 2 8	348
ORMAND A													
WELL #:		1H	RRCID ->	263749	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13787	- 16220			
02	3696 X	3429	-0-	-267 B	-0-	408 207	1 9	2814	3	N	188	199 1	95
03	4092 X	4003	-0-	-89 B	-0-	487 224	1 9	3292	3	N	204	193 1	106
04	3877 X	3877	-0-	-0- B	-0-	503 292	1 9	3082	3	N	265	194 1 1 8	176
05	3931 X	3931	-0-	-0- B	-0-	527 241	1 9	3163	3	N	219	189 1	206
06	3700 X	3700	-0-	-0- B	-0-	510 215	1 9	2975	3	N	195	193 1	208
07	3999 X	3736	-0-	-263 B	-0-	527 209	1 9	3000	3	N	190	367 1	31
MARIE A													
WELL #:		1H	RRCID ->	263750	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13746	- 18674			
02	13076 X	15248	-0-	2172 B	-11716	950 1130	1 9	13168	3	N	1027	10 0 1020 1	257
03	14477 X	14902	-0-	425 B	-11291	974 927	1 9	13001	3	N	843	776 1 2 8	322
04	14010 X	13201	-0-	-809 B	-11291	895 827	1 9	11479	3	N	752	770 1 2 8	302
05	14477 X	14124	-0-	-353 B	-11291	1045 847	1 9	12232	3	N	770	901 1	171
06	14010 X	15058	-0-	1048 B	-10243	1020 791	1 9	13247	3	N	719	512 1	378
07	16895 X	15142	-0-	-1753 B	-10243	1028 816	1 9	13298	3	N	742	747 1	373

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203												
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

02	6804	X	6489	-0-	-315 B	-0-	782	1	5149	3	N	210
							558	9				
03	7533	X	5495	-0-	-2038 B	-0-	742	1	4287	3	N	268
							466	9				
04	7290	X	5885	-0-	-1405 B	-0-	870	1	4544	3	N	692
							471	9				
05	7192	X	5387	-0-	-1805 B	-0-	742	1	4212	3	N	138
							433	9				
06	6960	X	4984	-0-	-1976 B	-0-	864	1	3676	3	N	365
							444	9				
07	7192	X	5243	-0-	-1949 B	-0-	899	1	3896	3	N	201
							448	9				

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968												
02	7868	X	7297	-0-	-571 B	-0-	966	1	5451	3	N	420
							880	9				
03	8711	X	7916	-0-	-795 B	-0-	1052	1	5975	3	N	283
							889	9				
04	7980	X	7637	-0-	-343 B	-0-	1056	1	5758	3	N	307
							823	9				
05	8091	X	7627	-0-	-464 B	-0-	1082	1	5549	3	N	450
							996	9				
06	7830	X	6798	-0-	-1032 B	-0-	1068	1	5015	3	N	167
							715	9				
*07	6386	X	6386	-0-	-0- B	-0-	991	1	4682	3	N	320
							713	9				

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953												
02	7493	X	7493	-0-	-0- B	-0-	1232	1	5829	3	N	133
							432	9				
03	7564	X	7134	-0-	-430 B	-0-	1255	1	5452	3	N	132
							427	9				
04	7353	X	7353	-0-	-0- B	-0-	1296	1	5680	3	N	95
							377	9				
05	7564	X	7271	-0-	-293 B	-0-	1358	1	5527	3	N	255
							386	9				
06	7440	X	7440	-0-	-0- B	-0-	1369	1	5699	3	N	207
							372	9				
07	7564	X	7099	-0-	-465 B	-0-	1201	1	5540	3	N	152
							358	9				

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531												
02	9912	X	5056	-0-	-4856 B	-0-	456	1	4302	2	N	143
							298	9				
03	7378	X	4899	-0-	-2479 B	-0-	507	1	4113	2	N	218
							279	9				
04	5520	X	5000	-0-	-520 B	-0-	497	1	4199	2	N	494
							304	9				
05	5611	X	5247	-0-	-364 B	-0-	527	1	4345	2	N	464
							375	9				
06	0	W	4902	-0-	4902 B	4902	510	1	4128	2	N	326
							264	9				
07	0	W	4881	-0-	4881 B	9783	527	1	4093	2	N	394
							261	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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						
06		11779 X	11779	-0-	-0- B	-0-	639	1	10319	3	N	746	732 1	36
							821	9						
07		T. A.	9438	-0-	9438 B	9438	580	1	8517	3	N	310	306 1	40
							341	9						

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854														

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						
06		16236 X	16236	-0-	-0- B	-0-	857	1	11258	3	N	3746	4004 1 12 8	224
							4121	9						
*07		17130 X	17130	-0-	-0- B	-0-	899	1	11574	3	N	4234	4182 1 2 8	274
							4657	9						

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655														

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						
06		0 W	19555	-0-	19555 B	19555	510	1	14459	3	N	4169	4319 1 4 8	213
							4586	9						
07		0 W	18266	-0-	18266 B	37821	527	1	13342	3	N	3997	3785 1	425
							4397	9						

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015														

02		14285 X	14285	-0-	-0- B	-0-	462	1	10291	2	N	3211	49 0 2818 1	492
							3532	9					5 8	
03		14448 X	14448	-0-	-0- B	-0-	526	1	10657	2	N	2968	2830 1 2 8	628
							3265	9						
04		12890 X	12890	-0-	-0- B	-0-	470	1	9855	2	N	2332	2251 1 2 8	707
							2565	9						
05		13392 X	13392	-0-	-0- B	-0-	457	1	10260	2	N	2431	2605 1 4 8	529
							1	5	2674	9				
06		12414 X	12414	-0-	-0- B	-0-	510	1	9297	2	N	2370	2547 1 2 8	350
							2607	9						
*07		12188 X	12188	-0-	-0- B	-0-	502	1	9050	2	N	2396	2512 1 2 8	232
							2636	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WAGNER B		WELL #:		1H	RRCID ->	264992	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13321	- 18575	
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
02		19460 X	389	-0-	-19071 B	-1877	52 1	187 9	150 3	N	170		253
03		21545 X	-0-	-0-	-21545 B	-1877				N	7	7 8	253
*04		15090 X	84	-0-	-15006 B	-1877	54 1		30 9	N	27		280
*05		434 X	-0-	-0-	-434 B	-1877				N	-0-		280
06		420 X	-0-	-0-	-420 B	-1877				N	-0-	158 1	122
07		434 X	-0-	-0-	-434 B	-1877				N	-0-		122

BOYSEN A		WELL #:		1H	RRCID ->	265069	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12866	PERF.13107	- 16457	
02		3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	733 1	573 9	1735 3	N	521	359 1	255
03		3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	852 1	451 9	2681 3	N	410	369 1	293
04		2190 X	-0-	-0-	-2190 B	-0-				N	-0-		293
05		3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	425 1	631 9	2427 3	N	574	380 1	487
06		3349 X	3349	-0-	-0- B	-0-	836 1	484 9	2029 3	N	440	549 1	378
*07		2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	888 1	550 9	1508 3	N	500	748 1	130

JORDAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	265194	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	13776	PERF.13773	- 19233	
02		22652 X	22554	-0-	-98 B	-0-	472 1	3159 9	18923 2	N	2872	77 0	535
03		25079 X	24246	-0-	-833 B	-0-	526 1	3325 9	20395 2	N	3023	3213 1	338
04		22562 X	22562	-0-	-0- B	-0-	459 1	3009 9	19094 2	N	2735	2233 1	838
05		25496 X	25496	-0-	-0- B	-0-	507 1	3348 9	21641 2	N	3044	3397 1	480
06		24270 X	23520	-0-	-750 B	-0-	510 1	3010 9	20000 2	N	2736	2811 1	403
*07		22279 X	22279	-0-	-0- B	-0-	497 1	2725 9	19057 2	N	2477	2188 1	687

CASKEY B		WELL #:		1H	RRCID ->	265196	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	13656	PERF.13484	- 17626	
02		13776 X	14602	-0-	826 B	-6423	476 1	2420 9	11706 3	N	2200	1116 0	458
03		15252 X	14917	-0-	-335 B	-6423	527 1	2495 9	11895 3	N	2268	2252 1	472
04		14760 X	14364	-0-	-396 B	-6423	510 1	2416 9	11438 3	N	2196	2094 1	572
05		15252 X	3740	-0-	-11512 B	-6423	153 1	587 9	3000 3	N	534	933 1	173
06		14760 X	11427	-0-	-3333 B	-6423	349 1	1893 9	9185 3	N	1721	1270 1	623
*07		9909 X	16332	-0-	6423 B	-0-	527 1	2672 9	13133 3	N	2429	2556 1	487

OEHLKE A		WELL #:		1H	RRCID ->	265235	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13556	PERF.13563	- 18289	
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
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	1	1 8	212
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		212

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02		13802 X	13802	-0-	-0- B	-0-	456 1	12888 3	N	416	561 1	3 8	182	
							458 9							
03		14601 X	13059	-0-	-1542 B	-0-	522 1	12076 3	N	419	380 1	2 8	219	
							461 9							
04		14130 X	12045	-0-	-2085 B	-0-	510 1	11163 3	N	338	195 1	2 8	360	
							372 9							
05		14601 X	11451	-0-	-3150 B	-0-	527 1	10536 3	N	353	394 1	4 8	315	
							388 9							
06		11723 X	11723	-0-	-0- B	-0-	510 1	10875 3	N	307	376 1	1 8	245	
							338 9							
*07		11394 X	11394	-0-	-0- B	-0-	510 1	10541 3	N	312	387 1		170	
							343 9							

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191														
02		23604 X	17	-0-	-23587 B	-0-	17 1		N	-0-			112	
							5 1	42 9	N	38			150	
03		23436 X	47	-0-	-23389 B	-0-	304 1	2372 3	N	1169	351 1	10 8	958	
			3962	-0-	-16768 B	-0-	1286 9							
05		19189 X	12545	-0-	-6644 B	-0-	527 1	7524 3	N	3523	4172 1	21 8	288	
							619 4	3875 9						
06		11190 X	7373	-0-	-3817 B	-0-	510 1	4553 3	N	2100	1855 1	11 8	522	
							2310 9							
*07		4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	473 1	2666 3	N	1349	1524 1	2 8	345	
							1484 9							

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374														
02		6720 X	4459	-0-	-2261 B	-0-	253 1	3566 2	N	582	554 1		282	
							640 9							
03		7440 X	6146	-0-	-1294 B	-0-	438 1	4839 2	N	790	938 1		134	
							869 9							
04		7200 X	5892	-0-	-1308 B	-0-	510 1	4587 2	N	723	377 1	3 8	477	
							795 9							
05		7440 X	7220	-0-	-220 B	-0-	527 1	5790 2	N	821	951 1		347	
							903 9							
06		9128 X	9128	-0-	-0- B	-0-	449 1	5424 2	N	618	722 1		243	
							2575 5	680 9						
*07		11551 X	11551	-0-	-0- B	-0-	527 1	6008 2	N	734	565 1		412	
							4209 5	807 9						

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692														
02		6580 X	1536	-0-	-5044 B	-0-	54 1	1314 2	N	153			376	
							168 9							
03		10180 X	10180	-0-	-0- B	-0-	465 1	8969 2	N	678	743 1		311	
							746 9							
04		8322 X	8322	-0-	-0- B	-0-	497 1	7172 2	N	594	413 1	3 8	489	
							653 9							
05		7676 X	7676	-0-	-0- B	-0-	527 1	6560 2	N	535	546 1		478	
							589 9							
06		5608 X	5608	-0-	-0- B	-0-	443 1	4680 2	N	441	771 1		148	
							485 9							
07		7285 X	4906	-0-	-2379 B	-0-	282 1	4274 2	N	318	156 1		310	
							350 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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
06	27870 X	17249	-0-	-10621 B	-0-	510 1 3056 9	13683 3	N	2778	2709 1	4 8	449
*07	18234 X	18234	-0-	-0- B	-0-	527 1 3172 9	14535 3	N	2884	2688 1	7 8	638

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

02	14784 X	13866	-0-	-918 B	-22589	444 1 1170 9	12252 3	N	1064	505 0 4 8	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
06	0 W	1476	-0-	1476 B	-21113	506 1	970 9	N	882	905 1	2 8	305
07	0 W	12790	-0-	12790 B	-8323	484 1 758 9	11548 2	N	689	573 1		421

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

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
06	15360 X	14855	-0-	-505 B	-0-	510 1 828 9	13517 3	N	753	1091 1	1 8	217
*07	14632 X	14632	-0-	-0- B	-0-	501 1 825 9	13306 3	N	750	760 1		207

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

02	1176 X	790	-0-	-386 B	-65619	123 1 81 9	586 3	N	74	189 1		143
03	155 X	161	-0-	6 B	-65613	161 3		N	-0-			143
04	60 X	-0-	-0-	-60 B	-65613			N	3	3 8		143
05	868 X	8091	-0-	7223 B	-58390	489 1 725 9	6877 3	N	659	343 1	2 8	457
06	840 X	7817	-0-	6977 B	-51413	408 1 717 9	6692 3	N	652	891 1		218
07	868 X	10000	-0-	9132 B	-42281	469 1 784 9	8747 3	N	713	768 1		163

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774															
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	
02		18452 X	17405	-0-	-1047 B	-0-	423	1	16090	3	N	811	958	1	350
							892	9							
03		20429 X	18104	-0-	-2325 B	-0-	522	1	16633	3	N	863	948	1	260
							949	9					5	8	
04		19770 X	16129	-0-	-3641 B	-0-	510	1	14827	3	N	720	562	1	415
							792	9							
05		20429 X	17090	-0-	-3339 B	-0-	527	1	15781	3	N	711	765	1	358
							782	9							
06		16379 X	16379	-0-	-0- B	-0-	510	1	15154	3	N	650	577	1	429
							715	9							
*07		15399 X	15399	-0-	-0- B	-0-	510	1	14203	3	N	624	777	1	274
							686	9							

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398															
02		19958 X	19958	-0-	-0- B	-0-	458	1	12473	3	N	6388	96	0	951
							7027	9					5	8	
03		21080 X	20771	-0-	-309 B	-0-	526	1	13076	3	N	6517	7078	1	385
							7169	9							
04		20400 X	18324	-0-	-2076 B	-0-	510	1	11624	3	N	5627	4485	1	1525
							6190	9							
05		21080 X	16877	-0-	-4203 B	-0-	527	1	10561	3	N	5263	5919	1	867
							5789	9							
06		20400 X	15359	-0-	-5041 B	-0-	510	1	9614	3	N	4759	5278	1	346
							5235	9							
*07		14315 X	14315	-0-	-0- B	-0-	511	1	9120	3	N	4258	4413	1	188
							4684	9							

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603															
02		10976 X	8779	-0-	-2197 B	-0-	876	1	7165	3	N	671	1088	1	178
							738	9							
03		12741 X	9801	-0-	-2940 B	-0-	1200	1	7688	3	N	830	754	1	253
							913	9							
04		12330 X	10138	-0-	-2192 B	-0-	1211	1	8161	3	N	696	377	1	572
							766	9							
05		12741 X	9796	-0-	-2945 B	-0-	1249	1	7781	3	N	696	1071	1	197
							766	9							
06		9420 X	8980	-0-	-440 B	-0-	1204	1	6978	3	N	725	562	1	360
							798	9							
07		9889 X	9230	-0-	-659 B	-0-	1133	1	7335	3	N	693	763	1	290
							762	9							

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563															
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	29342	3	N	2941	2486	1	679
							3235	9							
05		58121 X	58121	-0-	-0- B	-0-	491	1	28604	3	N	4830	4843	1	660
							23713	4	5313	9					
06		64577 X	64577	-0-	-0- B	-0-	510	1	58779	4	N	4807	5091	1	368
							5288	9							
*07		58440 X	58440	-0-	-0- B	-0-	513	1	53045	4	N	4438	4618	1	187
							4882	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
HINOJOSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	266753	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13557	PERF.	13588	-	16979	
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	
02		6356 X	3555	-0-	-2801 B	-0-	513	1	2754	3	N	262	195	1	319
							288	9							
03		8680 X	3808	-0-	-4872 B	-0-	828	1	2654	3	N	296	392	1	220
							326	9					3	8	
04		8400 X	2964	-0-	-5436 B	-0-	857	1	1843	3	N	240	193	1	267
							264	9							
05		8680 X	2796	-0-	-5884 B	-0-	850	1	1712	3	N	213	365	1	115
							234	9							
06		5250 X	2674	-0-	-2576 B	-0-	870	1	1573	3	N	210	191	1	134
							231	9							
07		3100 X	2436	-0-	-664 B	-0-	890	1	1329	3	N	197	174	1	157
							217	9							

MIGURA B		WELL #:		1H	RRCID ->	266757	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	13702	-	16570	
02		23576 X	21277	-0-	-2299 B	-0-	468	1	17167	3	N	3311	1709	0	187
							3642	9					10	8	
03		26102 X	22388	-0-	-3714 B	-0-	527	1	18186	3	N	3341	3211	1	315
							3675	9					2	8	
04		25260 X	20621	-0-	-4639 B	-0-	510	1	16825	3	N	2987	3091	1	207
							3286	9					4	8	
05		26102 X	19691	-0-	-6411 B	-0-	527	1	16043	3	N	2837	2802	1	237
							3121	9					5	8	
06		25260 X	18311	-0-	-6949 B	-0-	510	1	14957	3	N	2585	2263	1	557
							2844	9					2	8	
*07		19099 X	19099	-0-	-0- B	-0-	527	1	15576	3	N	2724	3108	1	170
							2996	9					3	8	

GAIDA A		WELL #:		1H	RRCID ->	266759	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	13614	PERF.	13683	-	18265	
02		55580 X	22754	-0-	-32826 B	-0-	323	1	19861	3	N	2336	2484	1	277
							2570	9					11	8	
03		61535 X	6701	-0-	-54834 B	-0-	106	1	6076	3	N	472	387	1	360
							519	9					2	8	
04		59550 X	35981	-0-	-23569 B	-0-	510	1	32047	3	N	3113	3181	1	282
							3424	9					10	8	
05		41354 X	37556	-0-	-3798 B	-0-	527	1	33550	3	N	3163	3146	1	291
							3479	9					8	8	
06		42299 X	42299	-0-	-0- B	-0-	510	1	38601	3	N	2898	2672	1	512
							3188	9					5	8	
07		35247 X	26009	-0-	-9238 B	-0-	510	1	23318	3	N	1983	2184	1	311
							2181	9							

P. FRISBIE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266782	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	13321	PERF.	13434	-	17675	
02		32368 X	15026	-0-	-17342 B	-0-	476	1	10833	3	N	3379	88	0	473
							3717	9					3	8	
03		31620 X	14953	-0-	-16667 B	-0-	526	1	10713	3	N	3376	3644	1	200
							3714	9					5	8	
04		25890 X	12974	-0-	-12916 B	-0-	510	1	9220	3	N	2949	2760	1	387
							3244	9					2	8	
05		26195 X	12098	-0-	-14097 B	-0-	527	1	7214	3	N	2610	2720	1	275
							1486	4					2	8	
06		20220 X	10787	-0-	-9433 B	-0-	510	1	7564	3	N	2466	2195	1	543
							2713	9					3	8	
*07		10493 X	10493	-0-	-0- B	-0-	527	1	7377	3	N	2354	2432	1	464
							2589	9					1	8	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

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							
06	13920 X	11383	-0-	-2537 B	-0-	1323	1	9485	3	N	523	374 1	1 8	318
						575	9							
*07	11450 X	11450	-0-	-0- B	-0-	1367	1	9514	3	N	517	573 1		262
						569	9							

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150														
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							
06	19740 X	17204	-0-	-2536 B	-0-	510	1	15066	3	N	1480	1524 1	1 8	173
						1628	9							
*07	16661 X	16661	-0-	-0- B	-0-	527	1	14572	3	N	1420	1102 1	1 8	490
						1562	9							

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799														
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							
06	19166 X	19166	-0-	-0- B	-0-	510	1	16796	4	N	1691	1934 1	2 8	294
						1860	9							
*07	15235 X	15235	-0-	-0- B	-0-	527	1	13221	4	N	1352	1284 1	1 8	361
						1487	9							

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721														
02	6160 X	3390	-0-	-2770 B	-0-	349	1	2592	3	N	408	456 1	9 8	535
						449	9							
03	6820 X	3343	-0-	-3477 B	-0-	394	1	2212	3	N	670	52 0	521 1	626
						737	9					6 8		
04	6600 X	3498	-0-	-3102 B	-0-	510	1	2471	3	N	470	541 1	2 8	553
						517	9							
05	6820 X	2379	-0-	-4441 B	-0-	361	1	1695	3	N	294	450 1	1 8	396
						323	9							
06	3630 X	-0-	-0-	-3630 B	-0-					N	-0-			396
07	3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					N	-0-			396

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
FISHER C		WELL #:		1H	RRCID ->	266862	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	13491	PERF.15814	- 18027		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		15680 X	17	-0-	-15663 B	-0-	17	1	N	-0-				129
03		17360 X	611	-0-	-16749 B	-0-	98	1	N	121				250
							133	9						
04		16800 X	506	-0-	-16294 B	-0-	70	1	N	55				305
							61	9						
05		806 X	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-				305
06		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	75	3	8		377
07		620 X	NO RPT	-0-	-620 B	-0-			N	NO RPT				377

MCCURDY A		WELL #:		1H	RRCID ->	267010	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13872	PERF.13935	- 17575		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		6272 X	4905	-0-	-1367 B	-0-	431	1	N	161	181	1		153
							177	9						
03		7223 X	5432	-0-	-1791 B	-0-	788	1	N	169	194	1		128
							186	9						
04		6990 X	5598	-0-	-1392 B	-0-	863	1	N	158	3	8		283
							174	9						
05		7223 X	5393	-0-	-1830 B	-0-	893	1	N	177	193	1		267
							195	9						
06		5515 X	5515	-0-	-0- B	-0-	870	1	N	144	195	1		216
							158	9						
07		5425 X	4534	-0-	-891 B	-0-	857	1	N	116				332
							128	9						

PETTER A		WELL #:		1H	RRCID ->	267037	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13304	PERF.13329	- 19616		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		8848 X	8659	-0-	-189 B	-0-	998	1	N	760	545	1		533
							836	9						
03		9980 X	9980	-0-	-0- B	-0-	1233	1	N	754	936	1	3	8
							829	9						348
04		8610 X	8074	-0-	-536 B	-0-	1023	1	N	662	753	1	2	8
							728	9						255
05		9579 X	9024	-0-	-555 B	-0-	1230	1	N	767	569	1		453
							844	9						
06		10174 X	10174	-0-	-0- B	-0-	1204	1	N	678	576	1		555
							746	9						
*07		6928 X	6928	-0-	-0- B	-0-	1241	1	N	648	763	1		440
							713	9						

WILLIAMS B		WELL #:		1H	RRCID ->	267042	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13942	- 17733		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		7228 X	7228	-0-	-0- B	-0-	1074	1	N	195	191	1		102
							215	9						
03		6417 X	5220	-0-	-1197 B	-0-	944	1	N	185	186	1	1	8
							204	9						100
04		6210 X	4789	-0-	-1421 B	-0-	1291	1	N	162	182	1	2	8
							178	9						78
05		6417 X	4980	-0-	-1437 B	-0-	1262	1	N	174				252
							191	9						
06		6210 X	4512	-0-	-1698 B	-0-	1234	1	N	158	182	1		228
							174	9						
07		6417 X	4360	-0-	-2057 B	-0-	1354	1	N	167	190	1		205
							184	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	8479 X	8479	-0-	-0- B	-0-	1071	1	6032	3	N	1251	1449	172
03	8959 X	7476	-0-	-1483 B	-0-	1376	9	5146	3	N	1152	1133	188
04	8670 X	7349	-0-	-1321 B	-0-	1267	9	4938	3	N	1095	729	553
05	8959 X	7303	-0-	-1656 B	-0-	1206	1	4902	3	N	1054	1151	456
06	8670 X	7134	-0-	-1536 B	-0-	1205	9	4922	3	N	983	945	494
*07	6593 X	6593	-0-	-0- B	-0-	1242	1	4399	3	N	952	1308	138
						1159	9						
						1131	1						
						1081	9						
						1147	1						
						1047	9						
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180													
02	7896 X	6240	-0-	-1656 B	-0-	1091	1	4437	3	N	647	882	123
03	9145 X	6626	-0-	-2519 B	-0-	712	9	4459	3	N	789	750	153
04	8850 X	5007	-0-	-3843 B	-0-	1299	1	2968	3	N	692	378	463
05	9145 X	4501	-0-	-4644 B	-0-	868	9	2562	3	N	665	749	379
06	6840 X	3843	-0-	-2997 B	-0-	1278	1	2135	3	N	598	589	387
*07	4126 X	4126	-0-	-0- B	-0-	761	9	2352	3	N	616	815	188
						1207	1						
						732	9						
						1050	1						
						658	9						
						1096	1						
						678	9						
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111													
02	5292 X	2917	-0-	-2375 B	-0-	158	1	2133	2	N	569	587	321
03	5859 X	70	-0-	-5789 B	-0-	626	9	34	2	N	9	202	128
04	5670 X	4300	-0-	-1370 B	-0-	26	1	3336	2	N	723	353	497
05	9211 X	9211	-0-	-0- B	-0-	10	9	7076	2	N	1462	1524	435
06	9714 X	9714	-0-	-0- B	-0-	169	1	5619	2	N	996	1084	347
*07	11749 X	11749	-0-	-0- B	-0-	795	9	1096	9	N	1001	1115	233
						527	1						
						1608	9						
						449	1						
						2550	5						
						527	1						
						4314	5						
						1101	9						
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801													
02	112 X	21	-0-	-91 B	-0-	17	1	4	9	N	4	4	145
03	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	145
04	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	145
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	145
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	145
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	145

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 -> 267091	COMPL. DATE 01/20/2012	TOTAL DEPTH 13453	PERF.13893 - 19335		
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	
02	74284 X	34 -0- -74250 B	-0-	34 1		-0-		234	
03	31961 X	13042 -0- -18919 B	-0-	180 1	11080 3	1620	1718 1 19 8	117	
04	34783 X	34783 -0- -0- B	-0-	1782 9	28649 3	5139	4457 1 19 8	780	
05	40246 X	40246 -0- -0- B	-0-	481 1	33866 3	5377	5861 1 13 8	283	
06	46097 X	46097 -0- -0- B	-0-	5653 9	39473 3	5577	5205 1 12 8	643	
*07	40731 X	40731 -0- -0- B	-0-	465 1	35081 3	4669	5108 1 4 8	200	
				5915 9					
				489 1					
				6135 9					
				514 1					
				5136 9					

J-HERMANN E		WELL #: 1H		RRCID -> 267107	COMPL. DATE 01/21/2012	TOTAL DEPTH 12999	PERF.13053 - 16668		
02	7028 X	7028 -0- -0- B	-0-	476 1	4429 3	1004	942 1 1 8	403	
03	9703 X	7194 -0- -2509 B	-0-	1019 5	4208 3	678	718 1	363	
04	9390 X	6417 -0- -2973 B	-0-	527 1	2575 2	876	377 1 1 8	861	
05	9703 X	7278 -0- -2425 B	-0-	1713 5	964 9	759	897 1	723	
06	7530 X	4954 -0- -2576 B	-0-	510 1	2673 2	543	922 1	344	
*07	12759 X	12759 -0- -0- B	-0-	2368 5	835 9	824	767 1	401	
				527 1	1451 2				
				2440 5	597 9				
				527 1	4179 2				
				7147 5	906 9				

JUDD-TURNER A		WELL #: 1H		RRCID -> 267263	COMPL. DATE 02/15/2012	TOTAL DEPTH 13525	PERF.13542 - 19062		
02	50624 X	45940 -0- -4684 B	-0-	457 1	38473 3	6373	43 0 5516 1	995	
03	56048 X	50365 -0- -5683 B	-0-	7010 9	42520 3	6653	6729 1 7 8 6 8	913	
04	53340 X	45717 -0- -7623 B	-0-	527 1	38810 3	5815	6247 1 9 8	472	
05	55118 X	44544 -0- -10574 B	-0-	7318 9	37569 3	5862	6039 1 6 8	289	
06	49230 X	40522 -0- -8708 B	-0-	510 1	34273 3	5217	4942 1 2 8	562	
*07	49509 X	49509 -0- -0- B	-0-	6397 9	42337 3	6041	6185 1 1 8	417	
				527 1					
				6448 9					
				5739 9					
				6645 9					

DLUGOSCH A		WELL #: 1H		RRCID -> 267300	COMPL. DATE 02/06/2012	TOTAL DEPTH 13745	PERF.14611 - 18264		
02	16464 X	34 -0- -16430 B	-0-	34 1		-0-		318	
03	18228 X	-0- -0- -18228 B	-0-			-0-	85 5	233	
04	17 X	17 -0- -0- B	-0-	17 1		-0-		233	
05	31 X	-0- -0- -31 B	-0-			4	4 8	233	
06	30 X	-0- -0- -30 B	-0-			2	2 8	233	
07	T. A.	21969 -0- -21969 B	21969	636 1	19655 3	1525	1400 1	358	
				1678 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536																
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	M		AMT	AMT			
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
02	5985	X	5985	-0-	-0-	B	-0-	476	1	4440	2	N	972	1147	1	242
								1069	9							
03	8075	X	8075	-0-	-0-	B	-0-	512	1	5726	2	N	894	969	1	167
								854	5	983	9					
04	8434	X	8434	-0-	-0-	B	-0-	510	1	4822	2	N	771	579	1	358
								2254	5	848	9		1	8		
05	11068	X	11068	-0-	-0-	B	-0-	527	1	5310	2	N	887	535	1	710
								4255	5	976	9					
06	12424	X	12424	-0-	-0-	B	-0-	470	1	5822	2	N	813	915	1	608
								5238	5	894	9					
*07	9808	X	9808	-0-	-0-	B	-0-	470	1	5883	2	N	671	1002	1	277
								2717	5	738	9					

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486																
02	8221	X	8221	-0-	-0-	B	-0-	463	1	6386	3	N	1247	1333	1	368
								1372	9							
03	9880	X	9880	-0-	-0-	B	-0-	514	1	7377	3	N	1009	1130	1	240
								879	5	1110	9					
04	9365	X	9365	-0-	-0-	B	-0-	510	1	5484	2	N	922	729	1	430
								2357	5	1014	9		3	8		
05	12101	X	12101	-0-	-0-	B	-0-	527	1	6105	2	N	1030	558	1	902
								4336	5	1133	9					
06	12356	X	12356	-0-	-0-	B	-0-	470	1	5782	2	N	892	1662	1	132
								5123	5	981	9					
*07	14258	X	14258	-0-	-0-	B	-0-	506	1	7266	2	N	840	865	1	107
								5562	5	924	9					

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262																
02	24808	X	18588	-0-	-6220	B	-0-	463	1	14509	3	N	3287	2697	1	684
								3616	9							
03	27466	X	22256	-0-	-5210	B	-0-	517	1	17865	3	N	3522	3882	1	321
								3874	9							
04	26580	X	20515	-0-	-6065	B	-0-	510	1	16558	3	N	3134	3096	1	357
								3447	9							
05	26846	X	22422	-0-	-4424	B	-0-	514	1	17636	3	N	3415	3051	1	718
								515	4	3757	9					
06	25084	X	25084	-0-	-0-	B	-0-	508	1	18236	3	N	3532	152	0	287
								2455	4	3885	9			6	8	
*07	20455	X	20455	-0-	-0-	B	-0-	480	1	18195	3	N	1618	1645	0	92
								1780	9					1	8	

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931																
02	10224	X	10224	-0-	-0-	B	-0-	990	1	8463	3	N	701	900	1	109
								771	9							
03	10116	X	10116	-0-	-0-	B	-0-	1095	1	8233	3	N	716	548	1	276
								788	9							
04	9780	X	9780	-0-	-0-	B	-0-	1212	1	7874	3	N	631	574	1	333
								694	9							
05	9564	X	9564	-0-	-0-	B	-0-	1217	1	7640	3	N	643	741	1	233
								707	9							
06	9210	X	8110	-0-	-1100	B	-0-	1103	1	6447	3	N	509	499	1	243
								560	9							
07	9331	X	5814	-0-	-3517	B	-0-	1093	1	4202	3	N	472	372	1	343
								519	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		34860 X	17	-0-	-34843 B	-0-	17	1		N	-0-			75
03		38595 X	8772	-0-	-29823 B	-0-	114	1	6771	3	N	1715	550 1	1239
							1887	9						
04		37350 X	912	-0-	-36438 B	-0-	61	1	489	3	N	329	1076 1	488
							362	9						
05		1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	2	185 1	303
*06		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	30	5 8	328
07		8773 X	NO RPT	-0-	-8773 B	-0-					N	NO RPT		328

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678														

02		4869 X	4869	-0-	-0- B	-0-	701	1	3814	3	N	322	384 1	155
							354	9						
03		5150 X	5150	-0-	-0- B	-0-	822	1	3981	3	N	315	173 1	287
							347	9						
04		4770 X	4589	-0-	-181 B	-0-	855	1	3417	3	N	288	371 1	202
							317	9						
05		4929 X	4752	-0-	-177 B	-0-	899	1	3568	3	N	259	196 1	262
							285	9						
06		4770 X	4540	-0-	-230 B	-0-	855	1	3422	3	N	239	186 1	312
							263	9						
07		4929 X	4524	-0-	-405 B	-0-	884	1	3394	3	N	224	384 1	152
							246	9						

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349														

02		31444 X	28626	-0-	-2818 B	-0-	476	1	24498	3	N	3320	60 0	413
							3652	9					9 8	
03		34813 X	27223	-0-	-7590 B	-0-	527	1	23306	3	N	3082	3060 1	430
							3390	9					5 8	
04		33690 X	24430	-0-	-9260 B	-0-	510	1	21005	3	N	2650	2585 1	490
							2915	9					5 8	
05		32767 X	24380	-0-	-8387 B	-0-	527	1	20952	3	N	2637	2500 1	624
							2901	9					3 8	
06		30660 X	22287	-0-	-8373 B	-0-	510	1	19173	3	N	2367	2565 1	424
							2604	9					2 8	
*07		21835 X	21835	-0-	-0- B	-0-	527	1	18799	3	N	2281	2206 1	499
							2509	9						

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225														

02		35028 X	17	-0-	-35011 B	-0-	17	1			N	-0-		122
*03		38781 X	1352	-0-	-37429 B	-0-	168	1	842	3	N	311		433
							342	9						
*04		37530 X	77	-0-	-37453 B	-0-	8	1	67	3	N	2	195 1	238
							2	9					2 8	
*05		24118 X	-0-	-0-	-24118 B	-0-					N	-0-		238
*06		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		238
07		1364 X	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	1	175 1	63

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	42616 X	38759	-0-	-3857 B	-0-	476 1	N	4208	25 0	4079 1	285			
						4629 9			8 8					
03	47182 X	39255	-0-	-7927 B	-0-	527 1	N	4187	4004 1	6 8	462			
						4606 9								
04	45660 X	35206	-0-	-10454 B	-0-	510 1	N	3492	3299 1	3 8	652			
						3841 9								
05	44671 X	34591	-0-	-10080 B	-0-	527 1	N	3401	3640 1	3 8	410			
						3741 9								
06	41520 X	31704	-0-	-9816 B	-0-	510 1	N	3029	3062 1	3 8	374			
						3332 9								
*07	37936 X	37936	-0-	-0- B	-0-	527 1	N	3283	3544 1	1 8	112			
						3611 9								

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883														
02	31416 X	29631	-0-	-1785 B	-0-	476 1	N	3313	21 0	3096 1	413			
						3644 9			9 8					
03	34782 X	29343	-0-	-5439 B	-0-	527 1	N	3232	3378 1	7 8	260			
						3555 9								
04	33660 X	26062	-0-	-7598 B	-0-	510 1	N	2775	2523 1	1 8	511			
						3053 9								
05	32798 X	25876	-0-	-6922 B	-0-	527 1	N	2771	2852 1	3 8	427			
						3048 9								
06	31740 X	23686	-0-	-8054 B	-0-	510 1	N	2472	2509 1	2 8	388			
						2719 9								
*07	24398 X	24398	-0-	-0- B	-0-	527 1	N	2483	2603 1		268			
						2731 9								

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291														
02	8176 X	7863	-0-	-313 B	-0-	555 1	N	822	920 1		259			
						904 9								
03	10540 X	8843	-0-	-1697 B	-0-	1117 1	N	1010	903 1	4 8	362			
						1111 9								
04	10200 X	8384	-0-	-1816 B	-0-	1206 1	N	819	572 1	1 8	608			
						901 9								
05	10540 X	7003	-0-	-3537 B	-0-	1123 1	N	708	753 1		563			
						779 9								
06	8430 X	6537	-0-	-1893 B	-0-	1047 1	N	745	1123 1		185			
						820 9								
*07	6858 X	6858	-0-	-0- B	-0-	1247 1	N	697	684 1		198			
						767 9								

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494														
02	34580 X	31678	-0-	-2902 B	-0-	475 1	N	2321	2017 1	10 8	395			
						2553 9								
03	38285 X	32066	-0-	-6219 B	-0-	522 1	N	2234	2257 1	7 8	365			
						2457 9								
04	37050 X	29312	-0-	-7738 B	-0-	510 1	N	1931	1881 1	5 8	410			
						2124 9								
05	36022 X	33369	-0-	-2653 B	-0-	527 1	N	2037	1735 1	7 8	705			
						2241 9								
06	33930 X	33238	-0-	-692 B	-0-	510 1	N	1751	2086 1	3 8	367			
						1926 9								
07	27776 X	26271	-0-	-1505 B	-0-	510 1	N	1537	1310 1	1 8	593			
						1691 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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	N	4608	4050	832	6	8
							5069	9						
05		49650 X	49650	-0-	-0- B	-0-	527	1	N	7735	8112	450	5	8
							15909	4						
06		40264 X	40264	-0-	-0- B	-0-	510	1	N	6608	6733	324	1	8
							7269	9						
*07		41145 X	41145	-0-	-0- B	-0-	527	1	N	6573	6415	482	1	
							7230	9						
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901														
02		6112 X	6112	-0-	-0- B	-0-	934	1	N	655	717	309	1	
							721	9						
03		7220 X	7220	-0-	-0- B	-0-	1052	1	N	660	563	405	1	8
							726	9						
04		6456 X	6456	-0-	-0- B	-0-	1124	1	N	558	752	210	1	8
							614	9						
05		6355 X	6131	-0-	-224 B	-0-	935	1	N	535	380	365	1	
							589	9						
06		6418 X	6418	-0-	-0- B	-0-	1183	1	N	513	395	483	1	
							564	9						
07		6355 X	5953	-0-	-402 B	-0-	1168	1	N	497	711	269	1	
							547	9						
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220														
02		15624 X	12580	-0-	-3044 B	-0-	475	1	N	967	550	472	0	185
							1064	9			10		8	
03		17298 X	12874	-0-	-4424 B	-0-	522	1	N	1447	1133	778	1	8
							1592	9						
04		16740 X	10703	-0-	-6037 B	-0-	510	1	N	949	1460	263	1	8
							1044	9						
05		16585 X	10204	-0-	-6381 B	-0-	495	1	N	808	719	349	1	8
							889	9						
06		13470 X	9965	-0-	-3505 B	-0-	510	1	N	788	910	225	1	8
							867	9						
07		10013 X	9403	-0-	-610 B	-0-	510	1	N	711	703	233	1	
							782	9						
BIG OAK B WELL #: 1H RRCID -> 268920 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12869 - 16994														
02		9850 X	9850	-0-	-0- B	-0-	383	1	N	1437	1653	384	1	8
							1581	9						
03		8959 X	6573	-0-	-2386 B	-0-	494	1	N	1760	1680	463	1	8
							1936	9						
04		8670 X	5728	-0-	-2942 B	-0-	510	1	N	1449	1489	422	1	8
							1594	9						
05		8959 X	6499	-0-	-2460 B	-0-	527	1	N	1609	1606	424	1	8
							1770	9						
06		8670 X	5492	-0-	-3178 B	-0-	510	1	N	1360	1397	387	1	
							1496	9						
*07		5470 X	5470	-0-	-0- B	-0-	527	1	N	1387	1262	512	1	
							1526	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MUIR D		WELL #: 4H		RRCID -> 270725		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281				
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		61908 X	40958	-0-	-20950 B	-0-	476 1	29364 3	N	10107	3862 0	5715 1	542
							11118 9				1 8		
03		68541 X	50270	-0-	-18271 B	-0-	599 1	738 2	N	13718	13688 1	3 8	569
							33843 3	15090 9					
04		66330 X	53960	-0-	-12370 B	-0-	745 1	38293 3	N	13565	13904 1		230
							14922 9						
05		59644 X	47837	-0-	-11807 B	-0-	668 1	36297 3	N	9884	9584 1	1 8	529
							10872 9						
06		47085 X	47085	-0-	-0- B	-0-	708 1	34841 3	N	10487	10657 1		359
							11536 9						
07		42067 X	36904	-0-	-5163 B	-0-	681 1	26554 3	N	8790	8895 1		254
							9669 9						

S. WITTE A		WELL #: 1H		RRCID -> 271165		COMPL. DATE 05/28/2013			TOTAL DEPTH 12510 PERF.13017 - 16528				
02		0 Z	6357	-0-	6357 B	147954	395 1	4266 3	N	1542	1602 1	1 8	332
							1696 9						
03		0 Z	7699	-0-	7699 B	155653	771 1	5080 3	N	1680	1677 1	2 8	333
							1848 9						
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	155653			N	-0-	199 1		134
05		T. A.	5696	-0-	5696 B	161349	381 1	3739 3	N	1433	1122 1		445
							1576 9						
06		T. A.	6665	-0-	6665 B	168014	772 1	4338 3	N	1414	1446 1		413
							1555 9						
07		0 W	6021	-0-	6021 B	174035	820 1	3681 3	N	1382	1452 1		343
							1520 9						

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		WELL #: 1		RRCID -> 265524		COMPL. DATE 12/20/2011			TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843		
ORO NEGRO UNIT 2													
02		1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			66
03		1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			66
04		11995 X	11995	-0-	-0- B	-0-	485 1	7066 2	N	4040	3895 1		211
							4444 9						
05		25082 X	25082	-0-	-0- B	-0-	492 1	14723 3	N	8970	8943 1		238
							9867 9						
06		11328 X	11328	-0-	-0- B	-0-	306 1	4133 3	N	6263	6353 1	82 8	66
							6889 9						
07		8215 X	-0-	-0-	-8215 B	-0-			N	-0-			66

W. BUTLER A		WELL #: 1H		RRCID -> 271536		COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 12996 PERF.13431 - 19136				
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						
06		SHUT IN	40647	-0-	40647 B	86583	505 1	27726 3	N	11287	11247 1	17 8	700
							12416 9						
07		14B2 EXT	38487	-0-	38487 B	125070	527 1	27575 3	N	9441	9899 1	10 8	232
							10385 9						

MARATHON OIL EF LLC		525398		WELL #: 2H		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012			TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559		
FINNEY-BARKER UNIT													
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
06		38100 X	13486	-0-	-24614 B	-0-	12906 3	580 9	Y	527	320 0	213 1	79
07		DLQ G-10	12529	-0-	12529 B	12529	11698 3	831 9	Y	755	263 0	444 1	127

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739															
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
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-
06	12914 X	12914	-0-	-0- B	-0-	11023	3	1891	9	Y	1719	1719	1		-0-
07	12958 X	4442	-0-	-8516 B	-0-	3837	3	605	9	Y	550	550	1		-0-
RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212															
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	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															
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-
06	14820 X	10736	-0-	-4084 B	-0-	9566	3	1170	9	Y	1064	1064	1		-0-
07	14570 X	13073	-0-	-1497 B	-0-	11728	3	1345	9	Y	1223	1223	1		-0-
SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592															
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-
06	11580 X	10291	-0-	-1289 B	-0-	9909	3	382	9	Y	347	347	1		-0-
07	14818 X	9741	-0-	-5077 B	-0-	9444	3	297	9	Y	270	270	1		-0-
JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032															
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-
06	12361 X	12361	-0-	-0- B	-0-	11629	3	732	9	N	665	665	1		-0-
*07	12351 X	12351	-0-	-0- B	-0-	11680	3	671	9	N	610	610	1		-0-
BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280															
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-
06	22410 X	-0-	-0-	-22410 B	-0-					Y	-0-				-0-
*07	39305 X	39305	-0-	-0- B	-0-	29866	3	9439	9	Y	8581	8572	1	9 8	-0-
GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483															
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-
06	11160 X	8175	-0-	-2985 B	-0-	7759	3	416	9	Y	378	378	1		-0-
07	10633 X	9998	-0-	-635 B	-0-	9576	3	422	9	Y	384	384	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 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-
06		9690 X	7917	-0-	-1773 B	-0-	7587	3	330	9	N	300	300	1	-0-
07		10013 X	6300	-0-	-3713 B	-0-	5970	3	330	9	N	300	300	1	-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104															
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-
06		11490 X	10033	-0-	-1457 B	-0-	9728	3	305	9	Y	277	277	1	-0-
07		14105 X	9940	-0-	-4165 B	-0-	9626	3	314	9	Y	285	285	1	-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318															
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-
06		12360 X	9990	-0-	-2370 B	-0-	8729	3	1261	9	Y	1146	1146	1	-0-
07		12462 X	9980	-0-	-2482 B	-0-	8752	3	1228	9	Y	1116	1116	1	-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739															
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-
06		22890 X	21095	-0-	-1795 B	-0-	18581	3	2514	9	Y	2285	2285	1	-0-
07		23157 X	21541	-0-	-1616 B	-0-	18911	3	2630	9	Y	2391	2391	1	-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277															
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-
06		8640 X	8041	-0-	-599 B	-0-	7670	3	371	9	N	337	337	1	-0-
07		9207 X	7925	-0-	-1282 B	-0-	7576	3	349	9	N	317	317	1	-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572															
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-
06		6480 X	5547	-0-	-933 B	-0-	5006	3	541	9	Y	492	492	1	-0-
07		6696 X	5855	-0-	-841 B	-0-	5310	3	545	9	Y	495	495	1	-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649															
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-
06		14340 X	12457	-0-	-1883 B	-0-	11714	3	743	9	Y	675	675	1	-0-
07		14818 X	12309	-0-	-2509 B	-0-	11594	3	715	9	Y	650	650	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 #:	01H	RRCID ->	263957	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	13371	PERF.	13470	- 19143	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-	
06		46740 X	19715	-0-	-27025 B	-0-	14938 3	4777 9	Y	4343	4343 1			-0-	
07		26474 X	16688	-0-	-9786 B	-0-	12313 3	4375 9	Y	3977	3976 1		1 8	-0-	

MATEJEK 01				WELL #:	01H	RRCID ->	263988	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	13530	- 17943	
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-	
06		18780 X	18537	-0-	-243 B	-0-	13517 3	5020 9	Y	4564	4564 1			-0-	
07		27342 X	18519	-0-	-8823 B	-0-	13517 3	5002 9	Y	4547	4547 1			-0-	

GARVEL 01				WELL #:	01H	RRCID ->	264459	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13550	- 18802	
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-	
06		20276 X	20276	-0-	-0- B	-0-	16555 3	3721 9	Y	3383	3383 1			-0-	
07		27063 X	20387	-0-	-6676 B	-0-	16778 3	3609 9	Y	3281	3281 1			-0-	

SCHROEDER 01				WELL #:	01H	RRCID ->	264855	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13409	PERF.	13842	- 17829	
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-	
06		16200 X	14294	-0-	-1906 B	-0-	11150 3	3144 9	Y	2858	2858 1			-0-	
07		19623 X	14926	-0-	-4697 B	-0-	11358 3	3568 9	Y	3244	3244 1			-0-	

STRIEBER 01				WELL #:	01H	RRCID ->	264856	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13863	PERF.	14099	- 17381	
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-	
06		4830 X	4017	-0-	-813 B	-0-	3751 3	266 9	N	242	242 1			-0-	
07		4929 X	4088	-0-	-841 B	-0-	3836 3	252 9	N	229	229 1			-0-	

WARLING 01				WELL #:	01H	RRCID ->	265013	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	13364	PERF.	13860	- 20022	
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-	
06		44340 X	41507	-0-	-2833 B	-0-	30718 3	10789 9	Y	9808	9808 1			-0-	
07		43524 X	34307	-0-	-9217 B	-0-	25577 3	8730 9	Y	7936	7936 1			-0-	

MUELLER FAMILY 01				WELL #:	01H	RRCID ->	265507	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.	13788	- 18905	
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-	
06		12300 X	9858	-0-	-2442 B	-0-	9214 3	644 9	Y	585	585 1			-0-	
07		11532 X	10089	-0-	-1443 B	-0-	9419 3	670 9	Y	609	609 1			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(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
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-	
06	20100 X	16261	-0-	-3839 B	-0-	14475	3	1786	9	Y	1624	1624	1		-0-	
07	17825 X	15517	-0-	-2308 B	-0-	14210	3	1307	9	Y	1188	1188	1		-0-	

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382																
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-	
06	9360 X	7537	-0-	-1823 B	-0-	7239	3	298	9	N	271	271	1		-0-	
07	9672 X	7730	-0-	-1942 B	-0-	7442	3	288	9	N	262	262	1		-0-	

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836																
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-	
06	12990 X	10100	-0-	-2890 B	-0-	9960	3	140	9	N	127	127	1		-0-	
07	13423 X	10136	-0-	-3287 B	-0-	10000	3	136	9	N	124	124	1		-0-	

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041																
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-	
06	7350 X	5345	-0-	-2005 B	-0-	4972	3	373	9	Y	339	339	1		-0-	
07	7595 X	7468	-0-	-127 B	-0-	6996	3	472	9	Y	429	429	1		-0-	

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541																
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-	
06	45120 X	16348	-0-	-28772 B	-0-	14421	3	1927	9	Y	1752	1752	1		-0-	
07	46624 X	44878	-0-	-1746 B	-0-	39873	3	5005	9	Y	4550	4550	1		-0-	

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602																
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-	
06	5490 X	3747	-0-	-1743 B	-0-	3569	3	178	9	Y	162	162	1		-0-	
07	5673 X	3586	-0-	-2087 B	-0-	3451	3	135	9	Y	123	123	1		-0-	

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591																
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-	
06	33870 X	28776	-0-	-5094 B	-0-	25483	3	3293	9	Y	2994	2994	1		-0-	
*07	28598 X	28598	-0-	-0- B	-0-	25426	3	3172	9	Y	2884	2883	1	1 8	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
BOLDT 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266363			COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	46830 X	33744	-0-	-13086 B	-0-	27786	3	5958	9	Y	5416	5416	1		-0-
07	39773 X	32987	-0-	-6786 B	-0-	27332	3	5655	9	Y	5141	5136	1	5 8	-0-

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266387			COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402		
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-
06	9090 X	7376	-0-	-1714 B	-0-	7270	3	106	9	Y	96	96	1		-0-
07	9393 X	7337	-0-	-2056 B	-0-	7232	3	105	9	Y	95	95	1		-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266389			COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942		
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-
06	10860 X	9935	-0-	-925 B	-0-	9439	3	496	9	Y	451	451	1		-0-
07	12400 X	9859	-0-	-2541 B	-0-	9311	3	548	9	Y	498	498	1		-0-

EDWARD ROEDER 03		WELL #:		01H		RRCID -> 266401			COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350		
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-
06	0 W	21042	-0-	21042 B	21042	18257	3	2785	9	Y	2532	2532	1		-0-
07	0 W	20774	-0-	20774 B	41816	18210	3	2564	9	Y	2331	2331	1		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #:		01H		RRCID -> 266403			COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212		
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-
06	40530 X	26894	-0-	-13636 B	-0-	21214	3	5680	9	Y	5164	5164	1		-0-
07	29698 X	26105	-0-	-3593 B	-0-	20695	3	5410	9	Y	4918	4918	1		-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266419			COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302		
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-
06	6390 X	4258	-0-	-2132 B	-0-	4092	3	166	9	Y	151	151	1		-0-
07	5549 X	4005	-0-	-1544 B	-0-	3854	3	151	9	Y	137	137	1		-0-

GLOOR 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266423			COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093 - 19222		
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-
06	8670 X	6876	-0-	-1794 B	-0-	6570	3	306	9	Y	278	278	1		-0-
07	10695 X	7988	-0-	-2707 B	-0-	7666	3	322	9	Y	293	293	1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232														
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
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-
06	23760 X	18965	-0-	-4795 B	-0-	15375	3	3590	9	Y	3264	3264	1	-0-
07	21917 X	19098	-0-	-2819 B	-0-	15531	3	3567	9	Y	3243	3243	1	-0-
PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062														
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-
06	14660 X	14660	-0-	-0- B	-0-	13674	3	986	9	Y	896	896	1	-0-
07	16647 X	15021	-0-	-1626 B	-0-	14062	3	959	9	Y	872	872	1	-0-
WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783														
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-
06	17010 X	12000	-0-	-5010 B	-0-	10976	3	1024	9	N	931	931	1	-0-
07	15717 X	11576	-0-	-4141 B	-0-	10723	3	853	9	N	775	775	1	-0-
BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912														
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-
06	19530 X	16475	-0-	-3055 B	-0-	13441	3	3034	9	Y	2758	2758	1	-0-
07	18507 X	17131	-0-	-1376 B	-0-	13955	3	3176	9	Y	2887	2887	1	-0-
BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872														
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-
06	0 W	20755	-0-	20755 B	20755	17231	3	3524	9	Y	3204	3204	1	-0-
07	0 W	20740	-0-	20740 B	41495	17274	3	3466	9	Y	3151	3151	1	-0-
MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745														
02	INC G-10	3144	-0-	3144 B	7563	3112	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
03	INC G-10	3585	-0-	3585 B	11148	3534	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
04	INC G-10	3724	-0-	3724 B	14872	3683	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
05	18837 X	3965	-0-	-14872 B	-0-	3939	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
06	4398 X	4398	-0-	-0- B	-0-	4376	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
07	3844 X	3662	-0-	-182 B	-0-	3642	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900														
02	7924 X	6988	-0-	-936 B	-0-	6634	3	354	9	Y	322	322	1	-0-
03	8463 X	7386	-0-	-1077 B	-0-	7025	3	361	9	Y	328	328	1	-0-
04	7950 X	6672	-0-	-1278 B	-0-	6338	3	334	9	Y	304	304	1	-0-
05	8215 X	6583	-0-	-1632 B	-0-	6257	3	326	9	Y	296	296	1	-0-
06	7950 X	6133	-0-	-1817 B	-0-	5838	3	295	9	Y	268	268	1	-0-
07	7750 X	6087	-0-	-1663 B	-0-	5812	3	275	9	Y	250	250	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															
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		16256 X	16256	-0-	-0- B	-0-	12798	3	3458	9	Y	3144	3144	1	-0-
03		16771 X	1374	-0-	-15397 B	-0-	1089	3	285	9	Y	259	259	1	-0-
04		16407 X	16407	-0-	-0- B	-0-	12463	3	3944	9	Y	3585	3585	1	-0-
05		27179 X	27179	-0-	-0- B	-0-	20768	3	6411	9	Y	5828	5828	1	-0-
06		18058 X	18058	-0-	-0- B	-0-	13728	3	4330	9	Y	3936	3936	1	-0-
07		18011 X	14851	-0-	-3160 B	-0-	11298	3	3553	9	Y	3230	3230	1	-0-

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789															
02		12908 X	12203	-0-	-705 B	-0-	10452	3	1751	9	Y	1592	1592	1	-0-
03		14012 X	12938	-0-	-1074 B	-0-	11175	3	1763	9	Y	1603	1603	1	-0-
04		14940 X	11769	-0-	-3171 B	-0-	10185	3	1584	9	Y	1440	1440	1	-0-
05		15438 X	11701	-0-	-3737 B	-0-	10138	3	1563	9	Y	1421	1421	1	-0-
06		14940 X	10908	-0-	-4032 B	-0-	9457	3	1451	9	Y	1319	1319	1	-0-
07		13516 X	10984	-0-	-2532 B	-0-	9594	3	1390	9	Y	1264	1264	1	-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652															
02		9436 X	8008	-0-	-1428 B	-0-	7906	3	102	9	Y	93	93	1	-0-
03		10106 X	8323	-0-	-1783 B	-0-	8233	3	90	9	Y	82	82	1	-0-
04		9210 X	8135	-0-	-1075 B	-0-	8034	3	101	9	Y	92	92	1	-0-
05		9083 X	8258	-0-	-825 B	-0-	8162	3	96	9	Y	87	87	1	-0-
06		8790 X	7726	-0-	-1064 B	-0-	7587	3	139	9	Y	126	126	1	-0-
07		8866 X	7884	-0-	-982 B	-0-	7702	3	182	9	Y	165	165	1	-0-

RIEDELSE 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902															
02		15794 X	15794	-0-	-0- B	-0-	14054	3	1740	9	Y	1582	1582	1	-0-
03		20150 X	14052	-0-	-6098 B	-0-	12572	3	1480	9	Y	1345	1345	1	-0-
04		23250 X	11388	-0-	-11862 B	-0-	10095	3	1293	9	Y	1175	1175	1	-0-
05		24025 X	10283	-0-	-13742 B	-0-	9133	3	1150	9	Y	1045	1044	1	1 8
06		23250 X	8711	-0-	-14539 B	-0-	7709	3	1002	9	Y	911	911	1	-0-
07		13919 X	8215	-0-	-5704 B	-0-	7306	3	909	9	Y	826	825	1	1 8

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632															
02		7336 X	6658	-0-	-678 B	-0-	5406	3	1252	9	Y	1138	1138	1	-0-
03		8215 X	6624	-0-	-1591 B	-0-	5257	3	1367	9	Y	1243	1243	1	-0-
04		7950 X	6619	-0-	-1331 B	-0-	5106	3	1513	9	Y	1375	1375	1	-0-
05		8215 X	7114	-0-	-1101 B	-0-	6192	3	922	9	Y	838	838	1	-0-
06		7500 X	7077	-0-	-423 B	-0-	6244	3	833	9	Y	757	757	1	-0-
*07		7076 X	7076	-0-	-0- B	-0-	6270	3	806	9	Y	733	733	1	-0-

KOOPMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775															
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-
06		27330 X	23197	-0-	-4133 B	-0-	19401	3	3796	9	Y	3451	3451	1	-0-
07		25668 X	22309	-0-	-3359 B	-0-	18717	3	3592	9	Y	3265	3265	1	-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951															
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-
06		7530 X	4552	-0-	-2978 B	-0-	4419	3	133	9	Y	121	121	1	-0-
07		7161 X	5628	-0-	-1533 B	-0-	5460	3	168	9	Y	153	153	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
WILD 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267976	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13958	PERF.14220 - 18672	
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		
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-
06	8070 X	7485	-0-	-585 B	-0-	7222 3	263 9	Y	239	239 1	-0-
07	8308 X	7519	-0-	-789 B	-0-	7185 3	334 9	Y	304	304 1	-0-

COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268181	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13894	PERF.13950 - 19512	
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-
06	13650 X	11346	-0-	-2304 B	-0-	10922 3	424 9	N	385	385 1	-0-
07	12772 X	11232	-0-	-1540 B	-0-	10845 3	387 9	N	352	352 1	-0-

MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID ->	268197	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	13970	PERF.14741 - 17903	
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-
06	5976 X	5976	-0-	-0 B	-0-	5891 3	85 9	Y	77	77 1	-0-
07	7471 X	4686	-0-	-2785 B	-0-	4597 3	89 9	Y	81	81 1	-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 02H		RRCID ->	268205	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	13783	PERF.13840 - 17662	
02	5824 X	4576	-0-	-1248 B	-0-	4377 3	85 4	N	104	181 1	68
03	6169 X	4650	-0-	-1519 B	-0-	4451 3	79 4	N	109		177
04	5880 X	4218	-0-	-1662 B	-0-	4018 3	90 4	N	100	179 1	98
05	5673 X	4605	-0-	-1068 B	-0-	4419 3	66 4	N	109		207
06	5190 X	4462	-0-	-728 B	-0-	4323 3	50 4	N	81	188 1	100
07	DLQ G-10	4496	-0-	4496 B	4496	4399 3	12 4	N	77		177

PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268513	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	11052	PERF.13920 - 17912	
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-
06	6870 X	4467	-0-	-2403 B	-0-	4416 3	51 9	Y	46	46 1	-0-
07	6882 X	4522	-0-	-2360 B	-0-	4472 3	50 9	Y	45	45 1	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID ->	268515	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13670 - 18301	
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-
06	24600 X	21482	-0-	-3118 B	-0-	17632 3	3850 9	Y	3500	3500 1	-0-
07	23281 X	19910	-0-	-3371 B	-0-	16406 3	3504 9	Y	3185	3185 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 #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901															
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
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-
06		49230 X	46964	-0-	-2266 B	-0-	36453	3	10511	9	Y	9555	9555	1	-0-
*07		45881 X	45881	-0-	-0- B	-0-	35797	3	10084	9	Y	9167	9167	1	-0-

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821															
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-
06		27210 X	21077	-0-	-6133 B	-0-	18811	3	2266	9	Y	2060	2060	1	-0-
07		24583 X	21366	-0-	-3217 B	-0-	19144	3	2222	9	Y	2020	2020	1	-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971															
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-
06		45030 X	38425	-0-	-6605 B	-0-	30180	3	8245	9	Y	7495	7495	1	-0-
07		41540 X	37457	-0-	-4083 B	-0-	29714	3	7743	9	Y	7039	7039	1	-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742															
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-
06		24900 X	19870	-0-	-5030 B	-0-	18603	3	1267	9	Y	1152	1152	1	-0-
07		23126 X	19557	-0-	-3569 B	-0-	18337	3	1220	9	Y	1109	1109	1	-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301															
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-
06		28860 X	18251	-0-	-10609 B	-0-	14670	3	3581	9	Y	3255	3255	1	-0-
*07		25321 X	25321	-0-	-0- B	-0-	20879	3	4442	9	Y	4038	4038	1	-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297															
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-
06		26610 X	19515	-0-	-7095 B	-0-	15107	3	4408	9	Y	4007	4007	1	-0-
07		24645 X	16510	-0-	-8135 B	-0-	12817	3	3693	9	Y	3357	3357	1	-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901															
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-
06		45990 X	44648	-0-	-1342 B	-0-	34494	3	10154	9	Y	9231	9231	1	-0-
*07		44836 X	44836	-0-	-0- B	-0-	34856	3	9980	9	Y	9073	9073	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 #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13520 - 19961	
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	
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-
06	49868 X	49868	-0-	-0- B	-0-	37068 3	12800 9	Y	11636	11636 1	-0-
07	51770 X	49121	-0-	-2649 B	-0-	36987 3	12134 9	Y	11031	11031 1	-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463		PERF.13558 - 17501	
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-
06	26550 X	19720	-0-	-6830 B	-0-	16425 3	3295 9	Y	2995	2995 1	-0-
07	25482 X	20147	-0-	-5335 B	-0-	16805 3	3342 9	Y	3038	3038 1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13640 - 18921	
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-
06	44250 X	32224	-0-	-12026 B	-0-	26827 3	5397 9	Y	4906	4906 1	-0-
07	38037 X	32218	-0-	-5819 B	-0-	26960 3	5258 9	Y	4780	4780 1	-0-

SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841	
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-
06	13950 X	8612	-0-	-5338 B	-0-	7587 3	1025 9	Y	932	932 1	-0-
07	13299 X	9007	-0-	-4292 B	-0-	7996 3	1011 9	Y	919	919 1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971	
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-
06	44700 X	33555	-0-	-11145 B	-0-	27110 3	6445 9	Y	5859	5859 1	-0-
07	39029 X	33222	-0-	-5807 B	-0-	26944 3	6278 9	Y	5707	5707 1	-0-

HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671	
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-
06	51420 X	41997	-0-	-9423 B	-0-	32962 3	9035 9	Y	8214	8214 1	-0-
07	43834 X	40873	-0-	-2961 B	-0-	32195 3	8678 9	Y	7889	7889 1	-0-

HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761	
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-
06	44310 X	35339	-0-	-8971 B	-0-	32967 3	2372 9	Y	2156	2156 1	-0-
07	39184 X	34466	-0-	-4718 B	-0-	32065 3	2401 9	Y	2183	2183 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
BARROW 01		WELL #:		04H	RRCID ->	269397	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13720	- 17351		
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	EOM BALANCE
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-
06	48600 X	34872	-0-	-13728 B	-0-	29669	3	5203	9	Y	4730	4730	1	-0-
07	38905 X	33880	-0-	-5025 B	-0-	28964	3	4916	9	Y	4469	4469	1	-0-

KLEINE 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269532	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	13511	PERF.13670	- 19711		
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-
06	66600 X	48835	-0-	-17765 B	-0-	42346	3	6489	9	Y	5899	5899	1	-0-
07	60140 X	49905	-0-	-10235 B	-0-	43437	3	6468	9	Y	5880	5880	1	-0-

BARROW 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269567	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13711	PERF.13715	- 17361		
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-
06	31650 X	25590	-0-	-6060 B	-0-	21440	3	4150	9	Y	3773	3773	1	-0-
07	27900 X	25196	-0-	-2704 B	-0-	21095	3	4101	9	Y	3728	3728	1	-0-

BARROW 01		WELL #:		03H	RRCID ->	270125	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13729	PERF.13685	- 17301		
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-
06	37350 X	26889	-0-	-10461 B	-0-	22683	3	4206	9	Y	3824	3824	1	-0-
07	29047 X	26241	-0-	-2806 B	-0-	22248	3	3993	9	Y	3630	3630	1	-0-

TIETZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	270914	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13957	- 18781		
*08	0	104708	-0-	104708 B	115836	102814	3	1894	9	Y	1722	1722	1	-0-
*09	221118 X	105282	-0-	-115836 B	-0-	103712	3	1570	9	Y	1427	1427	1	-0-
*10	96906 X	94993	-0-	-1913 B	-0-	93578	3	1415	9	Y	1286	1286	1	-0-
*11	93780 X	76491	-0-	-17289 B	-0-	75329	3	1162	9	Y	1056	1056	1	-0-
*12	96906 X	65660	-0-	-31246 B	-0-	64602	3	1058	9	Y	962	962	1	-0-
*01	96906 X	45350	-0-	-51556 B	-0-	44578	3	772	9	Y	702	702	1	-0-
*02	87528 X	39753	-0-	-47775 B	-0-	39105	3	648	9	Y	589	589	1	-0-
*03	94984 X	41012	-0-	-53972 B	-0-	40379	3	633	9	Y	575	575	1	-0-
*04	76500 X	37148	-0-	-39352 B	-0-	36591	3	557	9	Y	506	506	1	-0-
*05	65658 X	33761	-0-	-31897 B	-0-	33295	3	466	9	Y	424	424	1	-0-
*06	43890 X	28946	-0-	-14944 B	-0-	28577	3	369	9	Y	335	335	1	-0-
07	44020 X	27393	-0-	-16627 B	-0-	27060	3	333	9	Y	303	303	1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271293	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	13359	PERF.13840	- 20071		
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-
06	69668 X	69668	-0-	-0- B	-0-	53546	3	16122	9	N	14656	14656	1	-0-
07	69347 X	58634	-0-	-10713 B	-0-	45009	3	13625	9	N	12386	12386	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
06	101553 X	101553	-0-	-0-	B	-0-	82072 3	19481 9	N	17710	17710 1	-0-	
07	104005 X	91409	-0-	-12596	B	-0-	73763 3	17646 9	N	16042	16042 1	-0-	

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401													
*08	0	110822	-0-	110822	B	180850	105418 3	5404 9	Y	4913	4913 1	-0-	
*09	0	108999	-0-	108999	B	289849	104369 3	4630 9	Y	4209	4209 1	-0-	
*10	401762 X	111913	-0-	-289849	B	-0-	107555 3	4358 9	Y	3962	3962 1	-0-	
*11	114540 X	97045	-0-	-17495	B	-0-	92556 3	4489 9	Y	4081	4081 1	-0-	
*12	118358 X	88136	-0-	-30222	B	-0-	84574 3	3562 9	Y	3238	3238 1	-0-	
*01	118358 X	77291	-0-	-41067	B	-0-	74154 3	3137 9	Y	2852	2852 1	-0-	
*02	106904 X	65395	-0-	-41509	B	-0-	62689 3	2706 9	Y	2460	2460 1	-0-	
*03	67592 X	67592	-0-	-0-	B	-0-	64952 3	2640 9	Y	2400	2400 1	-0-	
*04	97050 X	57480	-0-	-39570	B	-0-	55293 3	2187 9	Y	1988	1988 1	-0-	
*05	88133 X	51394	-0-	-36739	B	-0-	49460 3	1934 9	Y	1758	1758 1	-0-	
*06	74790 X	43626	-0-	-31164	B	-0-	41994 3	1632 9	Y	1484	1484 1	-0-	
07	0 W	39882	-0-	39882	B	39882	38377 3	1505 9	Y	1368	1368 1	-0-	

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871													
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-	
06	95696 X	95696	-0-	-0-	B	-0-	77505 3	18191 9	N	16537	16537 1	-0-	
*07	94123 X	94123	-0-	-0-	B	-0-	76325 3	17798 9	N	16180	16180 1	-0-	

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331													
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-	
06	73410 X	54628	-0-	-18782	B	-0-	43124 3	11504 9	N	10458	10458 1	-0-	
07	75857 X	53219	-0-	-22638	B	-0-	42065 3	11154 9	N	10140	10140 1	-0-	

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451													
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-	
06	69779 X	69779	-0-	-0-	B	-0-	52547 3	17232 9	N	15665	15665 1	-0-	
07	61101 X	58112	-0-	-2989	B	-0-	43685 3	14427 9	N	13115	13115 1	-0-	

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671													
02	90005 X	90005	-0-	-0-	B	-0-	69602 3	20403 9	N	18548	18548 1	-0-	
03	90026 X	90026	-0-	-0-	B	-0-	70014 3	20012 9	N	18193	18193 1	-0-	
04	86638 X	86638	-0-	-0-	B	-0-	67554 3	19084 9	N	17349	17349 1	-0-	
05	85654 X	85654	-0-	-0-	B	-0-	66892 3	18762 9	N	17056	17056 1	-0-	
06	76380 X	72265	-0-	-4115	B	-0-	56128 3	16137 9	N	14670	14670 1	-0-	
07	78926 X	65921	-0-	-13005	B	-0-	51357 3	14564 9	N	13240	13240 1	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13550 - 18011		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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-
06		86280 X	71100	-0-	-15180 B	-0-	55817 3	15283 9	N	13894	13894 1	-0-
07		89156 X	68164	-0-	-20992 B	-0-	53956 3	14208 9	N	12916	12916 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600 - 18531		
02		103343 X	103343	-0-	-0- B	-0-	81245 3	22098 9	N	20089	20089 1	-0-
03		94953 X	91416	-0-	-3537 B	-0-	71882 3	19534 9	N	17758	17758 1	-0-
04		91890 X	67804	-0-	-24086 B	-0-	53239 3	14565 9	N	13241	13241 1	-0-
05		94953 X	84386	-0-	-10567 B	-0-	66749 3	17637 9	N	16034	16034 1	-0-
06		91890 X	74325	-0-	-17565 B	-0-	58881 3	15444 9	N	14040	14040 1	-0-
07		94953 X	74931	-0-	-20022 B	-0-	59672 3	15259 9	N	13872	13872 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610 - 18541		
02		99771 X	99771	-0-	-0- B	-0-	78079 3	21692 9	N	19720	19720 1	-0-
03		86893 X	82299	-0-	-4594 B	-0-	64042 3	18257 9	N	16597	16597 1	-0-
04		84090 X	71017	-0-	-13073 B	-0-	55147 3	15870 9	N	14427	14427 1	-0-
05		86893 X	59822	-0-	-27071 B	-0-	46252 3	13570 9	N	12336	12336 1	-0-
06		84090 X	55759	-0-	-28331 B	-0-	43294 3	12465 9	N	11332	11332 1	-0-
07		86893 X	60619	-0-	-26274 B	-0-	47371 3	13248 9	N	12044	12044 1	-0-

RIEDELSE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13610 - 18441		
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-
06		74430 X	58362	-0-	-16068 B	-0-	53494 3	4868 9	N	4425	4425 1	-0-
07		76911 X	59895	-0-	-17016 B	-0-	55174 3	4721 9	N	4292	4292 1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13820 - 17621		
02		161369 X	118739	-0-	-42630 B	-0-	97328 3	6678 4	N	13394	13566 1	1175
03		113002 X	113002	-0-	-0- B	-0-	14733 9	92877 3	N	5878	14127 1	-0-
04		98822 X	98822	-0-	-0- B	-0-	14247 9	83052 3	N	14336	14336 1	-0-
05		99696 X	83923	-0-	-15773 B	-0-	70440 3	13483 9	N	12257	12257 1	-0-
06		96480 X	68667	-0-	-27813 B	-0-	57667 3	11000 9	N	10000	10000 1	-0-
07		99696 X	63098	-0-	-36598 B	-0-	53289 3	9809 9	N	8917	8917 1	-0-

CHARLES RIEDELSE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13627		PERF.13558 - 21284		
02		116123 X	116123	-0-	-0- B	-0-	103852 3	12271 9	N	11155	11155 1	-0-
03		114114 X	114114	-0-	-0- B	-0-	101977 3	12137 9	N	11034	11034 1	-0-
04		99000 X	97170	-0-	-1830 B	-0-	86640 3	10530 9	N	9573	9573 1	-0-
05		102300 X	98578	-0-	-3722 B	-0-	88192 3	10386 9	N	9442	9442 1	-0-
06		99000 X	33139	-0-	-65861 B	-0-	29487 3	3652 9	N	3320	3320 1	-0-
07		102300 X	89663	-0-	-12637 B	-0-	80262 3	9401 9	N	8546	8546 1	-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 #: 2		RRCID -> 272165		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13648		PERF.13590		- 20491		
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
02		0 W	122853	-0-	122853 B	537578	109743 3	13110 9	N	N	11918	11918 1		-0-
03		0 W	117969	-0-	117969 B	655547	105239 3	12730 9	N	N	11573	11573 1		-0-
04		0 W	101826	-0-	101826 B	757373	90826 3	11000 9	N	N	10000	10000 1		-0-
05		0 W	91246	-0-	91246 B	848619	81282 3	9964 9	N	N	9058	9058 1		-0-
06		0 W	6946	-0-	6946 B	855565	6178 3	768 9	N	N	698	698 1		-0-
07		0 W	84115	-0-	84115 B	939680	74643 3	9472 9	N	N	8611	8611 1		-0-

METTING NEUTZLER 01				WELL #: 02H		RRCID -> 272186		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13820		- 17611
02		145218 X	114174	-0-	-31044 B	-0-	91823 3	7475 4	N	N	13524	14193 1		712
							14876 9							
03		118258 X	118258	-0-	-0- B	-0-	97039 3	4777 4	N	N	14947	15659 1		-0-
							16442 9							
04		104520 X	104520	-0-	-0- B	-0-	88997 3	15523 9	N	N	14112	14112 1		-0-
05		98087 X	98087	-0-	-0- B	-0-	83582 3	14505 9	N	N	13186	13186 1		-0-
06		81442 X	81442	-0-	-0- B	-0-	68987 3	12455 9	N	N	11323	11323 1		-0-
*07		75824 X	75824	-0-	-0- B	-0-	64793 3	11031 9	N	N	10028	10028 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	N	14088	14088 1		-0-
							15497 9							
05		83421 X	73889	-0-	-9532 B	-0-	56919 3	1999 4	N	N	13610	13610 1		-0-
							14971 9							
06		80730 X	76151	-0-	-4579 B	-0-	60778 3	15373 9	N	N	13975	13975 1		-0-
07		83421 X	71371	-0-	-12050 B	-0-	57371 3	14000 9	N	N	12727	12727 1		-0-

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	N	576	576 1		-0-
							634 9							
05		134830 X	127897	-0-	-6933 B	-0-	101334 3	6694 4	N	N	18063	18063 1		-0-
							19869 9							
06		92197 X	92197	-0-	-0- B	-0-	74357 3	17840 9	N	N	16218	16218 1		-0-
*07		82605 X	82605	-0-	-0- B	-0-	66748 3	15857 9	N	N	14415	14415 1		-0-

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	N	15648	15648 1		-0-
							17213 9							
05		93527 X	77368	-0-	-16159 B	-0-	59926 3	817 4	N	N	15114	15114 1		-0-
							16625 9							
06		90510 X	76055	-0-	-14455 B	-0-	59543 3	16512 9	N	N	15011	15011 1		-0-
07		93527 X	69970	-0-	-23557 B	-0-	55120 3	14850 9	N	N	13500	13500 1		-0-

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	N	13423	13423 1		-0-
							14765 9							
05		78818 X	78818	-0-	-0- B	-0-	61148 3	1845 4	N	N	14386	14386 1		-0-
							15825 9							
06		70477 X	70477	-0-	-0- B	-0-	55549 3	14928 9	N	N	13571	13571 1		-0-
*07		65227 X	65227	-0-	-0- B	-0-	51795 3	13432 9	N	N	12211	12211 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT		
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							
06	101760 X	72273	-0-	-29487	B	-0-	56367	3	15906	9	N	14460	14460	1	-0-
07	105152 X	68469	-0-	-36683	B	-0-	53826	3	14643	9	N	13312	13312	1	-0-
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							
06	98610 X	74639	-0-	-23971	B	-0-	59236	3	15403	9	N	14003	14003	1	-0-
07	101897 X	67403	-0-	-34494	B	-0-	53379	3	14024	9	N	12749	12749	1	-0-
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							
06	92700 X	72280	-0-	-20420	B	-0-	58528	3	13752	9	N	12502	12502	1	-0-
07	95790 X	65882	-0-	-29908	B	-0-	53676	3	12206	9	N	11096	11096	1	-0-
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							
06	85860 X	76088	-0-	-9772	B	-0-	60468	3	15620	9	N	14200	14200	1	-0-
07	88722 X	64706	-0-	-24016	B	-0-	50646	3	14060	9	N	12782	12782	1	-0-
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							
06	99060 X	75684	-0-	-23376	B	-0-	59769	3	15915	9	N	14468	14468	1	-0-
07	102362 X	70731	-0-	-31631	B	-0-	55888	3	14843	9	N	13494	13494	1	-0-
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	116158 X	107736	-0-	-8422	B	-0-	86040	3	4006	4	N	16082	16082	1	-0-
							17690	9							
06	92791 X	92791	-0-	-0-	B	-0-	74990	3	17801	9	N	16183	16183	1	-0-
*07	84366 X	84366	-0-	-0-	B	-0-	68250	3	16116	9	N	14651	14651	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															
DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12	0	22093	-0-	22093 B	22093		16804	3	1718	4	Y	3246	2401	1	845
							3571	9							
*01	0	94433	-0-	94433 B	116526		71859	3	4643	4	Y	16301	17146	1	-0-
							17931	9							
*02	0	84138	-0-	84138 B	200664		63641	3	20497	9	Y	18634	18634	1	-0-
*03	284594 X	83930	-0-	-200664 B	-0-		64058	3	19872	9	Y	18065	18065	1	-0-
*04	90690 X	74195	-0-	-16495 B	-0-		57318	3	16877	9	Y	15343	15343	1	-0-
*05	93713 X	67329	-0-	-26384 B	-0-		51964	3	15365	9	Y	13968	13968	1	-0-
*06	90690 X	56887	-0-	-33803 B	-0-		43991	3	12896	9	Y	11724	11724	1	-0-
07	93713 X	50451	-0-	-43262 B	-0-		39147	3	11304	9	Y	10276	10276	1	-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511															
*12	0	24462	-0-	24462 B	24462		17889	3	2059	4	Y	4104	2908	1	1196
							4514	9							
*01	0	108885	-0-	108885 B	133347		80268	3	5618	4	Y	20908	22104	1	-0-
							22999	9							
*02	222843 X	89496	-0-	-133347 B	-0-		66931	3	22565	9	Y	20514	20514	1	-0-
*03	104253 X	90371	-0-	-13882 B	-0-		67671	3	22700	9	Y	20636	20636	1	-0-
*04	100890 X	89257	-0-	-11633 B	-0-		67550	3	21707	9	Y	19734	19734	1	-0-
*05	104253 X	87872	-0-	-16381 B	-0-		66534	3	21338	9	Y	19398	19398	1	-0-
*06	100890 X	82672	-0-	-18218 B	-0-		62715	3	19957	9	Y	18143	18143	1	-0-
07	104253 X	80578	-0-	-23675 B	-0-		61265	3	19313	9	Y	17557	17557	1	-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	0	38275	-0-	38275 B	38275		31254	3	1915	4	Y	4642	3370	1	1272
							5106	9							
*02	148381 X	110106	-0-	-38275 B	-0-		90691	3	4834	4	Y	13255	13937	1	590
							14581	9							
*03	100947 X	100947	-0-	-0- B	-0-		83948	3	3991	4	Y	11825	12415	1	-0-
							13008	9							
*04	104014 X	104014	-0-	-0- B	-0-		87870	3	16144	9	Y	14676	14676	1	-0-
*05	87391 X	87391	-0-	-0- B	-0-		73707	3	13684	9	Y	12440	12440	1	-0-
*06	73980 X	73980	-0-	-0- B	-0-		62487	3	11493	9	Y	10448	10448	1	-0-
*07	64656 X	64656	-0-	-0- B	-0-		54730	3	9926	9	Y	9024	9024	1	-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	0	8450	-0-	8450 B	8450		6379	3	628	4	Y	1312	1312	1	-0-
							1443	9							
*05	131009 X	122559	-0-	-8450 B	-0-		95766	3	7182	4	Y	17828	17828	1	-0-
							19611	9							
*06	98819 X	98819	-0-	-0- B	-0-		78941	3	19878	9	Y	18071	18071	1	-0-
*07	89678 X	89678	-0-	-0- B	-0-		71730	3	17948	9	Y	16316	16316	1	-0-

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081															
04	0	13846	-0-	13846 B	13846		11235	3	903	4	Y	1553	1553	1	-0-
							1708	9							
05	0	106253	-0-	106253 B	120099		79748	3	5217	4	Y	19353	19353	1	-0-
							21288	9							
*06	201840 X	81741	-0-	-120099 B	-0-		62084	3	19657	9	Y	17870	17870	1	-0-
07	92442 X	79701	-0-	-12741 B	-0-		60788	3	18913	9	Y	17194	17194	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431									
DEWITT COUNTY HWY 87		WELL #:		1	RRCID ->	263753	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6445 -	7266
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SABINE OIL & GAS LLC				742142										
HOERMANN UNIT				1H	RRCID ->	270400	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12880 -	17094	
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							
06	20310 X	13333	-0-	-6977 B	-0-	208	1	10180	2	N	2677	2821	1	365
						2945	9							
07	18600 X	2608	-0-	-15992 B	-0-	41	1	1882	2	N	623	673	1	315
						685	9							

LANGHOFF UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	271117	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13009	PERF.	13188 -	19648
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							
06	0 W	29482	-0-	29482 B	106111	519	1	24130	2	N	4394	4919	1	122
						4833	9							
07	0 W	22956	-0-	22956 B	129067	423	1	18811	2	N	3384	3165	1	341
						3722	9							

LOOS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271118	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	12850 -	18412
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							
06	22770 X	16234	-0-	-6536 B	-0-	822	1	12344	2	Y	2789	2974	1	487
						3068	9							
07	DLQ G-10	14677	-0-	14677 B	14677	1012	1	10876	2	Y	2535	2699	1	323
						2789	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
JANAK		WELL #:		1H	RRCID -> 271124	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 12722	PERF.13080	- 17682		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	92484 X	26968	-0-	-65516 B	-0-	818 1	22285 2	N	3514	3586 1	426
03	49011 X	24953	-0-	-24058 B	-0-	3865 9	21221 2	N	2532	2727 1	231
04	42900 X	-0-	-0-	-42900 B	-0-	947 1		N	-0-		231
05	37045 X	3114	-0-	-33931 B	-0-	2785 9		N	535	347 1	419
06	28890 X	9830	-0-	-19060 B	-0-	589 9	8543 2	N	1058	1101 1	376
07	DLQ G-10	4991	-0-	4991 B	4991	123 1	4177 2	N	673	395 1	654
						1164 9					
						74 1					
						740 9					
CHUMCHAL UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 271347	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 12534	PERF.12846	- 17170	
02	98896 X	12897	-0-	-85999 B	-0-	595 1	9808 2	Y	2267	2340 1	251
03	14416 X	14416	-0-	-0- B	-0-	2494 9	11852 2	Y	1832	1469 1	614
04	17130 X	14386	-0-	-2744 B	-0-	549 1	11246 2	Y	2373	2746 1	241
05	17112 X	12010	-0-	-5102 B	-0-	2015 9		Y	2418	2201 1	458
06	16560 X	10098	-0-	-6462 B	-0-	530 1	7608 2	Y	1790	1936 1	312
07	14880 X	6454	-0-	-8426 B	-0-	2610 9	4494 2	Y	1413	1546 1	179
						565 1					
						2660 9					
						521 1					
						1969 9					
						406 1					
						1554 9					
BOENING UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 271613	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH 12631	PERF.13105	- 16908	
02	99736 X	44211	-0-	-55525 B	-0-	120 1	35426 2	Y	7877	7856 1	271
03	110422 X	38497	-0-	-71925 B	-0-	8665 9	30911 2	Y	6767	6603 1	435
04	31059 X	31059	-0-	-0- B	-0-	142 1	24738 2	Y	5626	5732 1	329
05	71889 X	27705	-0-	-44184 B	-0-	7444 9		Y	4996	4738 1	587
06	55500 X	22071	-0-	-33429 B	-0-	132 1	17455 2	Y	4084	4378 1	293
07	48949 X	21202	-0-	-27747 B	-0-	6189 9	16716 2	Y	3921	4007 1	207
						135 1					
						5496 9					
						124 1					
						4492 9					
						173 1					
						4313 9					
RATHKAMP UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 271614	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH 12609	PERF.13103	- 17376	
02	89348 X	39657	-0-	-49691 B	-0-	111 1	31531 2	Y	7286	7270 1	246
03	98921 X	32846	-0-	-66075 B	-0-	8015 9	25845 2	Y	6257	6104 1	399
04	27082 X	27082	-0-	-0- B	-0-	118 1	21291 2	Y	5161	5261 1	299
05	66278 X	25057	-0-	-41221 B	-0-	6883 9		Y	4613	4373 1	539
06	53280 X	21570	-0-	-31710 B	-0-	114 1	17274 2	Y	3796	4063 1	272
07	43896 X	19790	-0-	-24106 B	-0-	5677 9	15635 2	Y	3630	3714 1	188
						122 1					
						5074 9					
						120 1					
						4176 9					
						162 1					
						3993 9					

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT			
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
06	85320 X	35544	-0-	-49776	B	-0-	31819	2	3725	9	N	3386	3410	1	265
07	88164 X	29767	-0-	-58397	B	-0-	26691	2	3076	9	N	2796	2818	1	243

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							
06	65340 X	33263	-0-	-32077	B	-0-	428	1	29697	2	Y	2853	2836	1	171
							3138	9							
07	67518 X	27761	-0-	-39757	B	-0-	434	1	24354	2	Y	2703	2580	1	294
							2973	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-
06	SHUT IN	79433	-0-	79433	B	79433	730	1	73832	2	Y	4428	4364	1	64
							4871	9							
07	T. A.	117662	-0-	117662	B	197095	989	1	109307	2	Y	6696	6494	1	266
							7366	9							

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

05	0 W	45108	-0-	45108	B	45108	677	1	38225	2	Y	5642	4803	1	839
							6206	9							
06	0 W	65389	-0-	65389	B	110497	537	1	53701	2	Y	10137	10823	1	153
							11151	9							
07	0 W	52314	-0-	52314	B	162811	385	1	42268	2	Y	8783	8589	1	347
							9661	9							

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF. N/A

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-
06	SHUT IN	47136	-0-	47136	B	47136	387	1	39024	2	Y	7023	6926	1	97
							7725	9							
07	SHUT IN	65881	-0-	65881	B	113017	497	1	54993	2	Y	9446	9175	1	368
							10391	9							

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

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	295
05	17918 X	13594	-0-	-4324	B	-0-	12703	2	891	9	N	810	1105	0	-0-
06	17340 X	11326	-0-	-6014	B	-0-	9783	2	1543	9	N	1403	1210	0	193
07	14074 X	12715	-0-	-1359	B	-0-	11347	2	1368	9	N	1244	1244	0	193

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		12600 X	10171	-0-	-2429 B	-0-	9299	2	872	9	N	793	793	0			173
05		24831 X	18666	-0-	-6165 B	-0-	7589	2	9717	3	N	1236	1236	0			173
							1360	9									
*06		16500 X	6714	-0-	-9786 B	-0-	5645	2	1069	9	N	972	972	0			173
*07		18734 X	18734	-0-	-0- B	-0-	10817	2	6095	3	N	1656	1656	0			-0-
							1822	9									
STINGRAY WELLS, LLC 821899																	
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355																	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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																	
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915					N	NO RPT					-0-
07		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																	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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																	
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-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14											

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			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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			
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-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300)		24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
MCNEILL D		WELL #: 1		RRCID -> 211789		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257			
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
06	990 X	894	-0-	-96 B	-0-	742 2	152 9	N	138	179 1	84
*07	1137 X	1137	-0-	-0- B	-0-	992 2	145 9	N	132	170 1	46

MCNEILL		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

KOVAR OPERATING, LLC		448984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DOBIE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CBN OPERATING CORP. 140558
 PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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

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
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	36			150
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	47			197

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

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
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	37	30	1	33
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	23			56

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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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

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
06	390	N	221	-0-	-169		-0-	33	1	188	3	N	-0-	10
07	341	N	313	-0-	-28		-0-	45	1	268	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		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-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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-
06		1140 N	662	-0-	-478	-0-	99	1	563	3	N	-0-					-0-
07		1054 N	938	-0-	-116	-0-	134	1	804	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

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		361 N	361	-0-	-0-	-0-	52	1	309	2	N	-0-					-0-
*06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	2	N	-0-					-0-
07		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

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-
06		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

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-
06		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

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-
06		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
07	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		
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	3332 X	2232	-0-	-1100	-0-	157 1	2025 2	N	45	123
						50 9				
03	3689 X	3650	-0-	-39	-0-	448 1	3150 2	N	47	170
						52 9				
04	3570 X	2766	-0-	-804	-0-	202 1	2519 2	N	41	211
						45 9				
05	3627 X	3406	-0-	-221	-0-	345 1	3014 2	N	43	254
						47 9				
06	3540 X	3408	-0-	-132	-0-	242 1	3088 2	N	71	325
						78 9				
07	3658 X	3384	-0-	-274	-0-	152 1	3224 2	N	7	151
						8 9				

DREYER (VICKSBURG 3600)		26106 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PREMIER MINERALS, INC.		676033								
ROGER		WELL #: 1R		RRCID -> 191812		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
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-
06	3900 X	2022	-0-	-1878	-0-	583 1	1439 3	N	-0-	-0-
07	4030 X	3765	-0-	-265	-0-	902 1	2863 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW (11024)			26214 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
B D PRODUCTION CO., INC. EICHHORN GAS UNIT			040190													
			WELL #:	1	RRCID ->	245567	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	10516 - 10529				
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
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	172	1			34
05	3007 X	3007	-0-	-0- B	-0-	2981	2	26	9	N	24					58
06	2132 X	2132	-0-	-0- B	-0-	2098	2	34	9	N	31					89
*07	2743 X	2743	-0-	-0- B	-0-	2717	2	26	9	N	24					113

CANTERA OPERATING, LLC			129692		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
O.A. LAMPLEY GU 1			WELL #:		1		RRCID ->			156538						
					COMPL. DATE			02/24/2005			TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238					
02	1372 N	1097	-0-	-275 B	-0-	97	1	7	2	N	14	14	8			-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	978	3	15	9	N	32	32	8			-0-
*04	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	158	1	14	2	N	32	32	8			-0-
05	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1631	3	35	9	N	92	92	8			-0-
06	1770 N	1571	-0-	-199 B	-0-	177	1	332	2	N	67	67	8			-0-
07	2139 N	1864	-0-	-275 B	-0-	1471	3	101	9	N	15	15	8			-0-
						154	1	12	2	N	33	33	8			-0-
						1497	3	74	9	N						-0-
						140	1	9	2	N						-0-
						1405	3	17	9	N						-0-
						168	1	14	2	N						-0-
						1646	3	36	9	N						-0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP)			26214 528		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MILAGRO EXPLORATION, LLC ROCHELLE			566789													
			WELL #:	1	RRCID ->	203594	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	15348	PERF.	12316 - 13858				
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-
06	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	1398	1	6043	2	N	-0-					-0-
*07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1244	1	2971	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE GAS UNIT			WELL #:		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			9		238034			09/11/2006			15057			12712 - 12748		
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-
06	3960 X	3568	-0-	-392	-0-	996	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	4092 X	3128	-0-	-964	-0-	1114	1	2014	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)			26214 531		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA					
MILAGRO EXPLORATION, LLC ROCHELLE			566789													
			WELL #:	2	RRCID ->	172034	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	15608	PERF.	13308 - 13338				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	92 1	7 2	N	-0-			-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	924 3	11 2	N	1	1 8		-0-
*04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	118 1	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1214 3	245 2	N	-0-			-0-
06	1290 N	905	-0-	-385	-0-	131 1	1 9	N	-0-			-0-
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	1088 3	12 2	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		//CONT.//		26214 537	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
ROCHELLE		WELL #:		3	RRCID -> 174438	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 15375	PERF.14094	-	14226	
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-	
06	2100 X	1898	-0-	-202	-0-	155 1	1743 2	N	-0-	-0-	
07	2294 X	1556	-0-	-738	-0-	127 1	1429 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	
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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	
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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	
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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			
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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	
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	328 1	2818 2	Y	17		70
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	19 9 323 1	2889 2	Y	20		90
04	3930 X	3031	-0-	-899	-0-	22 9 336 1	2695 2	Y	-0-		90
05	4061 X	2523	-0-	-1538	-0-	308 1	2215 2	Y	-0-		90
06	3930 X	2442	-0-	-1488	-0-	345 1	2097 2	Y	-0-		90
07	3503 X	2669	-0-	-834	-0-	360 1	2309 2	Y	-0-		90

 ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

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-
06	720 X	596	-0-	-124	-0-	49 1	547 2	N	-0-		-0-
07	744 X	343	-0-	-401	-0-	28 1	315 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

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	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

02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	39 1	3 2	N	-0-		46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		46
*04	900 N	744	-0-	-156	-0-	67 1	125 2	N	-0-		46
05	496 N	7	-0-	-489	-0-	552 3 1 1	6 3	N	-0-		46
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33 1	2 2	N	-0-		46
*07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	329 3 86 1	7 2	N	-0-		46
						837 3					

 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		12
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28 1	2 2	Y	-0-		12
						269 3					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
DRY HOLLOW (WILCOX 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															
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	69	2	Y	-0-			13
							308	3							
05	657 N	657	-0-	-0-		-0-	61	1	5	2	Y	-0-			13
							591	3							
06	463 N	463	-0-	-0-		-0-	42	1	3	2	Y	-0-			13
							418	3							
*07	934 N	934	-0-	-0-		-0-	86	1	7	2	Y	-0-			13
							841	3							

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
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															
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			30
		PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2011													

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
DRY HOLLOW (WILCOX 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															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

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
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 175890 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14748 - 14968															
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	393	2	Y	2	2	8	12
							1743	3							
05	2480 N	2308	-0-	-172		-0-	214	1	16	2	Y	-0-			12
							2078	3							
06	2520 N	2520	-0-	-0-		-0-	227	1	15	2	Y	1	1	8	12
							2277	3							
*07	2564 N	2564	-0-	-0-		-0-	236	1	19	2	Y	-0-			12
							2309	3							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904															
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	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					(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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
02	1904 X	1635	-0-	-269	-0-	147 1	11 2	N	-0-			-0-
03	2511 X	1613	-0-	-898	-0-	1477 3						-0-
*04	2430 X	1183	-0-	-1247	-0-	141 1	13 2	N	1	1 8		-0-
05	1891 X	983	-0-	-908	-0-	1458 3	1 9					-0-
06	1770 X	1637	-0-	-133	-0-	106 1	198 2	N	1	1 8		-0-
07	1798 X	1490	-0-	-308	-0-	878 3	1 9					-0-
						91 1	7 2	N	-0-			-0-
						885 3						-0-
						148 1	10 2	N	-0-			-0-
						1479 3						-0-
						137 1	11 2	N	-0-			-0-
						1342 3						-0-

EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181571	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13621 - 15135
02	1400 X	1154	-0-	-246	-0-	104 1	7 2	N	-0-			-0-
03	1550 X	1109	-0-	-441	-0-	1043 3						-0-
*04	1380 X	1186	-0-	-194	-0-	97 1	9 2	N	1	1 8		-0-
05	1426 X	1092	-0-	-334	-0-	1002 3	1 9					-0-
06	1290 X	1176	-0-	-114	-0-	106 1	199 2	N	-0-			-0-
07	1271 X	1251	-0-	-20	-0-	881 3						-0-
						101 1	8 2	N	-0-			-0-
						983 3						-0-
						106 1	7 2	N	-0-			-0-
						1063 3						-0-
						115 1	9 2	N	-0-			-0-
						1127 3						-0-

EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	184428	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.13511 - 14543
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	15	RRCID ->	191749	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17166	PERF.14070 - 15862
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAGG RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	198347	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	16066	PERF.13401 - 15808
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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			
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

02		700 X	348	-0-	-352	-0-	31	1	2	2	N	7	7	8	-0-
							307	3	8	9					
03		682 X	524	-0-	-158	-0-	46	1	4	2	N	2	2	8	-0-
							472	3	2	9					
*04		660 X	595	-0-	-65	-0-	53	1	100	2	N	-0-			-0-
							442	3							
05		637 X	637	-0-	-0-	-0-	59	1	5	2	N	-0-			-0-
							573	3							
06		646 X	646	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-			-0-
							584	3							
*07		664 X	664	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	-0-			-0-
							598	3							

FRANK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 240607			COMPL. DATE 08/26/2009			TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660			

02		2800 N	8635	-0-	5835	32123	777	1	56	2	Y	-0-			-0-
							7802	3							
03		3100 N	9586	-0-	6486	38609	841	1	76	2	Y	-0-			-0-
							8669	3							
*04		47476 X	8867	-0-	-38609	-0-	794	1	1485	2	Y	1	1	8	-0-
							6587	3	1	9					
05		9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	870	1	67	2	Y	-0-			-0-
							8428	3							
06		10320 X	9357	-0-	-963	-0-	844	1	56	2	Y	-0-			-0-
							8457	3							
07		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANK GU			WELL #:		3	RRCID -> 246349			COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418			

02		7224 X	6999	-0-	-225	-0-	620	1	45	2	N	98			258
							6226	3	108	9					
03		8339 X	7423	-0-	-916	-0-	641	1	58	2	N	101	182	1	177
							6613	3	111	9					
*04		8070 X	6997	-0-	-1073	-0-	618	1	1156	2	N	87	177	1	87
							5127	3	96	9					
05		8339 X	6883	-0-	-1456	-0-	631	1	48	2	N	85			172
							6110	3	94	9					
06		7590 X	6802	-0-	-788	-0-	607	1	40	2	N	70			242
							6078	3	77	9					
07		7750 X	7007	-0-	-743	-0-	638	1	52	2	N	78	177	1	142
							6231	3	86	9			1	8	

FRANK GU			WELL #:		2	RRCID -> 247347			COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120			

02		20580 X	19386	-0-	-1194	-0-	1717	1	124	2	Y	269	345	1	300
							17249	3	296	9					
03		22940 X	21106	-0-	-1834	-0-	1822	1	165	2	Y	295	359	1	236
							18794	3	325	9					
*04		22200 X	19701	-0-	-2499	-0-	1741	1	3254	2	Y	250	175	1	310
							14431	3	275	9			1	8	
05		22940 X	19506	-0-	-3434	-0-	1789	1	138	2	Y	224	177	1	357
							17333	3	246	9					
06		21090 X	19776	-0-	-1314	-0-	1762	1	116	2	Y	219	355	1	221
							17657	3	241	9					
07		21452 X	19997	-0-	-1455	-0-	1821	1	147	2	Y	210	177	1	254
							17798	3	231	9					

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1792 X	743	-0-	-1049	-0-	66 1	5 2	N		4	13 5	1 8	37	
							668 3	4 9							
03		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	178 1	16 2	N		21	4 8		54	
							1836 3	23 9							
04		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	223 1	412 2	N		28	3 8		79	
							1859 3	31 9							
05		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	327 1	25 2	N		30			109	
							3169 3	33 9							
06		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	319 1	21 2	N		20			129	
							3191 3	22 9							
*07		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	328 1	26 2	N		37	2 8		164	
							3202 3	41 9							

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CANTERA OPERATING, LLC 129692														
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686														
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-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308														
02		DLQ G-10	8137	-0-	8137	8137	732 1	53 2	Y		-0-			4
							7352 3							
03		17102 X	8965	-0-	-8137	-0-	786 1	71 2	Y		-0-			4
							8108 3							
*04		9660 X	9571	-0-	-89	-0-	858 1	1603 2	Y		-0-			4
							7110 3							
05		9982 X	8354	-0-	-1628	-0-	776 1	60 2	Y		-0-			4
							7518 3							
06		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	791 1	52 2	Y		-0-			4
							7929 3							
07		9889 X	7914	-0-	-1975	-0-	729 1	59 2	Y		-0-			4
							7126 3							

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420														
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
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			2
07		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		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
02	1148 X	941	-0-	-207	-0-	85	1	6	2	N	-0-		-0-
03	1302 X	760	-0-	-542	-0-	850	3	6	2	N	1	1 8	-0-
*04	1260 X	382	-0-	-878	-0-	67	1	1	9	N			-0-
05	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	686	3	64	2	N	-0-		-0-
06	1020 X	323	-0-	-697	-0-	34	1	8	2	N	-0-		-0-
*07	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	284	3	2	2	N	-0-		-0-
						110	1	8	2	N	-0-		-0-
						1071	3	2	2	N	-0-		-0-
						29	1	8	2	N	-0-		-0-
						292	3						-0-
						104	1						-0-
						1021	3						-0-

VESELY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 226826		COMPL. DATE 02/04/2005				TOTAL DEPTH 14593		PERF.14242 - 15128	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000				TOTAL DEPTH 15550		PERF.13964 - 14048	
ROCHELLE		WELL #: 4		RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000				TOTAL DEPTH 15550		PERF.13964 - 14048	
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	N	-0-		-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-		-0-

ROCHELLE		WELL #: 7		RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003				TOTAL DEPTH 14500		PERF.14194 - 14248	
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-
06	3540 X	1127	-0-	-2413	-0-	1127	1			N	-0-		-0-
07	3255 X	1963	-0-	-1292	-0-	1267	1	696	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	26 1	289 2	N	-0-			-0-
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	30 1	332 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		4350 #	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/2014													

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
DUNN "A"

WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EHF (WILCOX 8600) 26980 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
HAMILTON FEE

WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

EAGLE RIDGE (EAGLE FORD SHALE)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
CHARLES RIEDESEL GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050														
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	M		AMT	AMT	
02		25088 #	18321	-0-	-6767	-0-	16542	3	1779	9	N	1617	1617	1
03		30132 #	15244	-0-	-14888	-0-	13766	3	1478	9	N	1344	1344	1
04		29160 #	14219	-0-	-14941	-0-	12721	3	1498	9	N	1362	1362	1
05		30132 #	12634	-0-	-17498	-0-	11352	3	1282	9	N	1165	1165	1
06		19620 #	10951	-0-	-8669	-0-	9889	3	1062	9	N	965	965	1
07		20274 #	10360	-0-	-9914	-0-	9292	3	1068	9	N	971	971	1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
SFS UNIT 16														
WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375														
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	M		AMT	AMT	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	8478				N	-0-		-0-
03		222917 X	214439	-0-	-8478	-0-	214241	3	198	9	N	180	180	0
04		172170 X	172170	-0-	-0-	-0-	172170	3			N	-0-		-0-
05		119582 X	119582	-0-	-0-	-0-	119511	3	71	4	N	-0-		-0-
06		93661 X	93661	-0-	-0-	-0-	93661	3			N	-0-		-0-
*07		80272 X	80272	-0-	-0-	-0-	80272	3			N	-0-		-0-

JERRY HOUSE UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 273216 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 12444 PERF. N/A														
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	M		AMT	AMT	
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-					Y	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	46606	-0-	46606	46606	1580	1	3804	4	Y	10401	10401	1
							11441	9						
07		SHUT IN	93682	-0-	93682	140288	1152	1	70974	3	Y	17879	17879	1
							1623	4	19667	9				-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
RUCKMAN MONITOR WELL														
WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.														
HAHN DEW														
WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02		DLQ G-10	89122	-0-	89122	89122	137	1	83442	2	N	5039	4728	1
							5543	9						
03		DLQ G-10	57491	-0-	57491	146613	95	1	53850	2	N	3224	3677	1
							3546	9						95
04		185041 X	38428	-0-	-146613	-0-	78	1	36080	2	N	2064	1396	1
							2270	9						763
05		98673 X	32308	-0-	-66365	-0-	91	1	30324	2	N	1721	2090	1
							1893	9						394
06		95490 X	26324	-0-	-69166	-0-	78	1	24713	2	N	1394	1553	1
							1533	9						235
07		98673 X	23582	-0-	-75091	-0-	84	1	22202	2	N	1178	1193	1
							1296	9						220

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	0	165788	-0-	165788	165788	129 1	156101 2	N	8463	7834 1	16 8	613		
						249 4	9309 9							
*03	394824 X	229036	-0-	-165788	-0-	186 1	217664 2	N	10169	10411 1		371		
						11186 9								
04	238830 X	189842	-0-	-48988	-0-	188 1	180577 2	N	8252	7471 1		1152		
						9077 9								
05	246791 X	137593	-0-	-109198	-0-	184 1	130271 2	N	6489	7087 1		554		
						7138 9								
06	238830 X	140038	-0-	-98792	-0-	197 1	133525 2	N	5742	5805 1		491		
						6316 9								
07	246791 X	119278	-0-	-127513	-0-	204 1	113704 2	N	4882	4704 1		669		
						5370 9								

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
02	0	200744	-0-	200744	200744	155 1	188685 2	N	10822	9907 1	3 8	912		
						11904 9								
*03	436920 X	236176	-0-	-200744	-0-	191 1	223687 2	N	11180	11579 1		513		
						12298 9								
04	261360 X	182135	-0-	-79225	-0-	180 1	172692 2	N	8421	7883 1		1051		
						9263 9								
05	270072 X	141284	-0-	-128788	-0-	188 1	133684 2	N	6738	7349 1		440		
						7412 9								
06	261360 X	113060	-0-	-148300	-0-	158 1	107104 2	N	5271	4845 1		866		
						5798 9								
07	270072 X	99561	-0-	-170511	-0-	171 1	94856 2	N	4122	4328 1		660		
						4534 9								

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296														
02	0	169065	-0-	169065	169065	259 1	157756 2	N	9604	8929 1		675		
						486 4	10564 9							
*03	365315 X	196250	-0-	-169065	-0-	328 1	185026 2	N	9905	10189 1		391		
						10896 9								
04	190320 X	167210	-0-	-23110	-0-	342 1	158225 2	N	7857	7073 1		1175		
						8643 9								
05	196664 X	124377	-0-	-72287	-0-	350 1	117250 2	N	6161	6893 1		443		
						6777 9								
06	190320 X	111468	-0-	-78852	-0-	335 1	105703 2	N	4936	4862 1		517		
						5430 9								
07	196664 X	100771	-0-	-95893	-0-	360 1	95860 2	N	4137	4217 1		437		
						4551 9								

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258														
02	0	169878	-0-	169878	169878	260 1	158491 2	N	10115	9316 1	4 8	795		
						11127 9								
*03	388641 X	218763	-0-	-169878	-0-	366 1	206273 2	N	11022	11000 1		817		
						12124 9								
04	213990 X	175629	-0-	-38361	-0-	359 1	165865 2	N	8550	8059 1		1308		
						9405 9								
05	221123 X	131607	-0-	-89516	-0-	370 1	123977 2	N	6600	7454 1		454		
						7260 9								
06	213990 X	114433	-0-	-99557	-0-	343 1	108259 2	N	5301	5117 1		638		
						5831 9								
07	221123 X	97594	-0-	-123529	-0-	348 1	92629 2	N	4197	4027 1		808		
						4617 9								

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		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-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SABINE OIL & GAS LLC			742142		RRCID ->		COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 13469			PERF.13520 - 18622	
BOENING UNIT			WELL #: A 1H											
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	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	248	1	1216	2	N	188		491
							207	9						
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	232	1	1889	2	N	184	364 1	311
							202	9						
*07	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	248	1	1443	2	N	186		497
							205	9						

ZAZA ENERGY, LLC			950545		RRCID ->		COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 14057			PERF.14000 - 18802	
CONNIFF UNIT			WELL #: A 1H											
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						
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	252	1	1300	2	N	30		172
							33	9						
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	190	1	1166	2	N	40		212
							44	9						

GRAHMANN UNIT			WELL #: A 1H		RRCID ->		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 13494			PERF.13690 - 17552	
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						
06	8340	X	7774	-0-	-566	-0-	1240	1	6393	2	N	128	185 1	364
							141	9						
07	8618	X	7466	-0-	-1152	-0-	1191	1	5891	2	N	137	179 1	322
							233	4	151	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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	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
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-
*06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-
*07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:	1	RRCID ->	164667	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4476	PERF.	4130 - 4136
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-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
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-
06	2430 X	1990	-0-	-440	-0-	1990 2		N	-0-		-0-
*07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-		-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #:	6	RRCID ->	219409	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	4524	PERF.	4153 - 4158
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-
06	2970 X	2040	-0-	-930	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
*07	2635 X	1171	-0-	-1464	-0-	1171 2		N	-0-		-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #:	4	RRCID ->	219597	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3425 - 3428
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-
06	2430 X	2031	-0-	-399	-0-	2031 2		N	-0-		-0-
*07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 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
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-
06	6120	4501	-0-	-1619	-0-	4501 2		N	-0-		-0-
07	5518 #	4646	-0-	-872	-0-	4646 2		N	-0-		-0-

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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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												

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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												

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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												

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EL TORO, SW. (6300)												
OSYKA PERMIAN, LLC												
MCELVEEN, H.O.												
28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
628108												
WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278												

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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
06		5205 X	5205	-0-	-0- B	-0-	4791 2	414 9	N	376	372 1	244
*07		4983 X	4983	-0-	-0- B	-0-	4558 2	425 9	N	386	373 1	257

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)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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
06		6293 X	6293	-0-	-0- B	-0-	6061 2	232 9	N	211	183 1	222
07		5704 X	3318	-0-	-2386 B	-0-	3162 2	156 9	N	142	187 1	177

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)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		95
07		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)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		176
07		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)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		186
*03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	176 1	10
*04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10
*05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	10 1	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				83

ROSE-SAMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	245565	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10790 - 10800					
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									
06	1530 X	1378	-0-	-152	B	-0-	160	1	1138	2	N	73					330
							80	9									
07	1798 X	1731	-0-	-67	B	-0-	1435	2	296	9	N	269	354	1			245

PETERS COLE		WELL #:		1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	10579 - 10940					
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									
06	58290 X	55285	-0-	-3005	B	-0-	1674	1	50363	2	N	2953	2414	1			1055
							3248	9									
*07	60960 X	60960	-0-	-0-	B	-0-	1619	1	56486	2	N	2595	3039	1			611
							2855	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10692 - 10784					
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
06	4170 X	4060	-0-	-110	B	-0-	3567	2	493	9	N	448	356	1			281
07	4340 X	4264	-0-	-76	B	-0-	3768	2	496	9	N	451	527	1			205

ELBERT GOFF (FRIO 4230)		WELL #:		1	RRCID ->	249509	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3963 - 4206					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

ELBERT GOFF (FRIO 4230)		//CONT.// 28271 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC		//CONT.// 886209								
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 249711		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ELBERT GOFF (3400)		28271 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY		780310								
GOFF "A"		WELL #: 1		RRCID -> 213991		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383		
M	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT		-0-

ELBERT GOFF (3700)		28271 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
GEO-GOLDENROD		WELL #: 7		RRCID -> 204123		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4222 - 4227		
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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 249506		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3730 - 3733		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-		-0-

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 252902		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758	N	NO RPT		-0-

ELLA BORROUM (M-7)		28421 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
FRIO DRILLING, INC.		286600								
ERP, WILL E.		WELL #: 1 L		RRCID -> 035853		COMPL. DATE 03/31/1966		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7368 - 7380		
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
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500) 28637 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 214886 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	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 #	871	-0-	-2549	-0-	607	2	264	9	Y	240	360	1		53
05	1271 #	950	-0-	-321	-0-	710	2	240	9	Y	218	165	1		106
06	1230 #	604	-0-	-626	-0-	398	2	206	9	Y	187	173	1		120
07	1147 #	705	-0-	-442	-0-	492	2	213	9	Y	194	270	1		45

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	121292				N	-0-				17
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	121292				N	-0-				17
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	121292				N	-0-				17
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	121292				N	-0-				17
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	121292				N	-0-				17
07	INJECT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950) CORUM PRODUCTION COMPANY MOSCATELLI		28666 568 180197		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
WELL #:		1A	RRCID ->	208014	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6894 - 6898							
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
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW) SIRTEX OIL IND. HAYNES, EMMA		28919 250 784955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
WELL #:		1 U	RRCID ->	001528	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	5619	PERF. 7358 - 7366							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) MILAGRO EXPLORATION, LLC DORNBURG		28919 725 566789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
WELL #:		1ST	RRCID ->	238754	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	16640	PERF. 11286 - 12652							
02	2128 #	1580	-0-	-548	-0-	846 1	724 2	N	9							88
03	2356 #	1935	-0-	-421	-0-	992 1	933 2	N	9							97
04	2280 #	1608	-0-	-672	-0-	937 1	661 2	N	9							106
05	1922 #	1755	-0-	-167	-0-	978 1	765 2	N	11							117
06	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	960 1	1075 2	N	9							126
*07	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	975 1	955 2	N	-0-							126

ENKE (MIOCENE 2100) NELSON, JAMES L. HENKE, E.		29129 222 604295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
WELL #:		1	RRCID ->	083153	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 2273 - 2319							
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP)													
EOG RESOURCES, INC.													
CEI UNIT													
29247 265 ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES													
253162													
WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		3808 N	3509	-0-	-299 B	-0-	3479	2	27	4	Y	3	4 0 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		5239 N	3813	-0-	-1426 B	-0-	3696	2	31	4	Y	78	56 0 23
86 9													
04		4200 N	3598	-0-	-602 B	-0-	3393	2	30	4	Y	159	141 0 41
175 9													
05		3875 N	4122	-0-	247 B	247	3950	2	76	4	Y	87	110 0 18
96 9													
06		3690 N	3849	-0-	159 B	406	3744	2	6	4	Y	90	86 0 22
99 9													
07		3720 N	4016	-0-	296 B	702	3907	2	17	4	Y	84	87 0 19
92 9													

OKY INVESTMENTS, INC.													
RAPIDO													
621092													
WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880													
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		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-	-0-
*06		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-	-0-
*07		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-	-0-

ESPERANZA (DAGG)													
XTO ENERGY INC.													
SIBLEY ESTATE													
29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
945936													
WELL #: 8 RRCID -> 177228 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842													
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-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ESPERANZA (DIABLO)													
XTO ENERGY INC.													
SIBLEY ESTATE													
29361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
945936													
WELL #: 4 RRCID -> 255979 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 14661 PERF.12762 - 12779													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ESPERANZA (WILCOX 7800)													
XTO ENERGY INC.													
SIBLEY ESTATE													
29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
945936													
WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995													
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	-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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESPERANZA (ZOELLER) 29361 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 258269 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11282 - 11295

*02	0 A	-0-	-0-	-0-	97		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2014 - W/O TO 02-272583										

ESPERANZA (2980) 29361 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 1 RRCID -> 143844 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2995 - 2997

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

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-
*06	3900 #	3262	-0-	-638	-0-	94 1	3168 2	N	-0-	-0-
07	4154 #	2591	-0-	-1563	-0-	90 1	2501 2	N	-0-	-0-

BORCHERS WELL #: 13 RRCID -> 217398 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3306 - 3309

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

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
06	35520	32028	-0-	-3492	63567	31163 2	865 9	N	786	576 1	334
07	36704	32492	-0-	-4212	59355	31628 2	864 9	N	785	955 1	164

ESPERANZA (10560) XTO ENERGY INC. FITZHENRY			29361 870 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
			WELL #:	1R	RRCID ->	269865	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	16552	PERF.10542	- 10552
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	41048 #	20508	-0-	-20540	-0-	216 1 81 9	20211 3	N	74			105
03	39711 #	25038	-0-	-14673	-0-	2212 1 105 9	22721 3	N	95			200
04	31805	20358	-0-	-11447	-0-	466 1 83 9	19809 3	N	75	185 1		90
05	30194 #	20991	-0-	-9203	-0-	674 1 88 9	20229 3	N	80			170
06	25740 #	18150	-0-	-7590	-0-	284 1 80 9	17786 3	N	73	181 1		62
07	25048 #	19856	-0-	-5192	-0-	1040 1 77 9	18739 3	N	70			132

SIBLEY ESTATE			29361 872 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA		
			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	Y	-0-			-0-
*02	0	7638	-0-	7638	7840	80 1 48 9	7510 3	Y	44			44
*03	12404	9095	-0-	-3309	4531	617 1 22 9	8456 3	Y	20			64
*04	13290	9294	-0-	-3996	535	2586 1 20 9	6688 3	Y	18			82
*05	13733	7646	-0-	-6087	-0-	2664 1 6 9	4976 3	Y	5			87
06	13290	5646	-0-	-7644	-0-	1099 1 24 9	4523 3	Y	22			109
07	13733	4354	-0-	-9379	-0-	228 1 15 9	4111 3	Y	14			123

ESPERANZA (12000 SAND) XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE			29361 872 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA		
			WELL #:	5	RRCID ->	175323	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11978	- 12395
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199		Y	-0-			-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) ACT OPERATING, INC. O'DANIEL KLIMITCHEK			29842 400 003648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
			WELL #:	1	RRCID ->	172077	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 2984	- 2991
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLIMITCHEK, JESSE			29842 400 003648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
			WELL #:	1	RRCID ->	173585	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2990	- 2993
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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	N	-0-	283 2	-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-		-0-
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		-0-
ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	272686	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 1878 - 1888
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-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	7051	-0-	7051	7051	580 1	N	6471 2		-0-
FAGAN (2100)				29938 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.				022499							
FAGAN -N-		WELL #:		2	RRCID ->	090951	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	4814	PERF. 2078 - 2092
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	140 1	N	622 2		-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	125 1	N	576 2		-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	140 1	N	724 2		-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	155 1	N	764 2		-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	150 1	N	510 2		-0-
07	899	N	675	-0-	-224	-0-	145 1	N	530 2		-0-

FAGAN (2100) //CONT.// 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO																
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499																
FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-		150	1	566	2	N	-0-			-0-
07		682 N	670	-0-	-12	-0-		145	1	525	2	N	-0-			-0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO																
MARAN OIL COMPANY 525340																
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364																

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-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		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																

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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO																
ANDERSON OIL LTD. 022499																
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A																

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-
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		150	1	1519	2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1358	-0-	-37	-0-		145	1	1213	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																

02		448 N	446	-0-	-2	-0-		140	1	306	2	N	-0-			-0-
03		496 N	399	-0-	-97	-0-		125	1	274	2	N	-0-			-0-
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-		140	1	375	2	N	-0-			-0-
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-		155	1	411	2	N	-0-			-0-
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-		150	1	454	2	N	-0-			-0-
07		527 N	518	-0-	-9	-0-		145	1	373	2	N	-0-			-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																

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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	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
02	700 X	533	-0-	-167	-0-	533 2		N	-0-			-0-
03	434 X	155	-0-	-279	-0-	155 2		N	-0-			-0-
04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
05	620 X	458	-0-	-162	-0-	458 2		N	-0-			-0-
06	570 X	546	-0-	-24	-0-	546 2		N	-0-			-0-
07	589 X	446	-0-	-143	-0-	446 2		N	-0-			-0-

FANNIN, NORTH (3600) 30175 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PARSONS & NORMAN 642680
 BILLO, ED. WELL #: 1 RRCID -> 001563 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MERCY OIL AND GAS, LP 560765
 HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
 PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (4100)														
STRATIGRAPHIC RESEARCH INC. WAITSCHIES, A.			30175 950 825485		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:			1		RRCID -> 127473			COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4197 - 4201				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (TAG)														
CHARRO OPERATING, L.L.C. RIVER RANCH E			30178 100 146621		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:			11		RRCID -> 200058			COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2644 - 2648				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	4230 #	3758	-0-	-472	-0-	267	1	3491	2	N	-0-			-0-
07	4371 #	3174	-0-	-1197	-0-	216	1	2958	2	N	-0-			-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.														
RICHARDSON, LOYD			931338		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:			1		RRCID -> 110622			COMPL. DATE 06/05/1986		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY)														
A & R RESOURCES PARKS			30178 103 000578		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:			2		RRCID -> 151587			COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (4800)														
MOHICAN OPERATING, L.L.C. MARKS			30178 800 573707		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:					RRCID -> 244742			COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4884 - 4887				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) LRE OPERATING, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1			30185 500 NON-ASSOCIATED 511727			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1			WELL #:			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	109 1	1395 3	N	57	18 1	151
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	124 1	1518 3	N	41		192
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	146 1	1562 3	N	70	17 1	2 8 243
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	129 1	1692 3	N	50	233 1	1 8 59
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	121 1	1616 3	N	28	17 1	2 8 68
07	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	122 1	1651 3	N	51		119

PRIDE ENERGY COMPANY GEORGE WEST ESTATE			WELL #:			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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 511727			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
02	2240 N	2158	-0-	-82	-0-	148 1	1904 3	N	96	25 1	240
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	171 1	2089 3	N	92	193 1	139
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	196 1	2100 3	N	96	24 1	211
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	176 1	2316 3	N	94	245 1	1 8 59
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	165 1	2208 3	N	83	23 1	119
*07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	170 1	2294 3	N	86		205

BODDEN-FROST GU 1			WELL #:			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FANT (WILCOX 10000) LRE OPERATING, LLC PAWLIK GU 1		//CONT.// 30185 600 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 2		RRCID -> 177635		COMPL. DATE 04/04/2000			TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560					
M O	ALLOW 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
02	616 N	172	-0-	-444	-0-	26	1	144	3	N	2			74
03	899 N	333	-0-	-566	-0-	2	9	271	3	N	10			84
04	600 N	107	-0-	-493	-0-	11	9	87	3	N	-0-			84
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	6	1	8	89
06	330 N	191	-0-	-139	-0-	7	9	148	3	N	3			92
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	3	9	401	3	N	3			95
						37	1							
						3	9							

OXY USA INC. STANLEY PAWLIK GAS UNIT		630591		RRCID -> 163882		COMPL. DATE 03/29/1997			TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158					
		WELL #: 2												
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-			102
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC PAWLIK GU 1		775854		RRCID -> 223259		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330					
		WELL #: 3												
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 10200) LRE OPERATING, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1		30185 700 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 3 L		RRCID -> 103176		COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370					
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
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-			8
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			8

PRIDE ENERGY COMPANY GEORGE WEST ESTATE		677050		RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983			TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349					
		WELL #: 6 L												
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FANT, S. (WILCOX 10760) LRE OPERATING, LLC PAWLIK GU 1		30187 500 511727		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:	2	RRCID ->	098582	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.	10763 - 10843			
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANT, S. (WILCOX 11300) LRE OPERATING, LLC GEFFERT GAS UNIT NO. 2		30187 600 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:	1 A	RRCID ->	112470	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	11454	PERF.	8388 - 8766			
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	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		
02	5264	X	4601	-0-	-663	-0-	703	1	3866	3	N	29		60
							32	9						
03	5828	X	5313	-0-	-515	-0-	835	1	4419	3	N	54		114
							59	9						
04	5220	X	4732	-0-	-488	-0-	888	1	3786	3	N	53	6 8	161
							58	9						
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	954	1	4377	3	N	64	193 1 9 8	23
							70	9						
06	5130	X	4302	-0-	-828	-0-	912	1	3351	3	N	35	5 8	53
							39	9						
07	5301	X	2542	-0-	-2759	-0-	630	1	1886	3	N	24		77
							26	9						

FELIX (5500) COLOMA OIL & GAS CORP. CARLISLE, R. E.		30545 500 168920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
		WELL #:	1	RRCID ->	001574	COMPL. DATE	07/16/1954	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	5522 - 3594			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FENNER (4120) QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC FENNER-BRIDGE FEE		30635 730 684554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		WELL #:	1	RRCID ->	141934	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4116 - 4118			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FENNER (FRIO 4075)		30635 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC		690051										
MEGAN		WELL #: 1		RRCID -> 206294		COMPL. DATE 03/25/2004			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4089 - 4093			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	83	1	3189	2	N	-0-	-0-
03	3162 X	2640	-0-	-522	-0-	77	1	2563	2	N	-0-	-0-
04	3120 X	594	-0-	-2526	-0-	30	1	564	2	N	-0-	-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-	-0-
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-	-0-
07	998 X	55	-0-	-943	-0-	5	1	60	2	N	-0-	-0-

FENNER, EAST (FRIO 4350)		30638 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966										
GLENEAGLES		WELL #: 1		RRCID -> 221327		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4316 - 4318			
02	5208 #	4652	-0-	-556	-0-	4652	2			N	-0-	-0-
03	3255 #	1860	-0-	-1395	-0-	1860	2			N	-0-	-0-
04	1830 #	953	-0-	-877	-0-	953	2			N	-0-	-0-
05	5146 #	815	-0-	-4331	-0-	815	2			N	-0-	-0-
06	4980 #	477	-0-	-4503	-0-	477	2			N	-0-	-0-
07	5146 #	134	-0-	-5012	-0-	134	2			N	-0-	-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
RIEMENSCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 192476		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296			
02	1148 X	160	-0-	-988	-0-	160	2			N	-0-	-0-
03	1271 X	103	-0-	-1168	-0-	103	2			N	-0-	-0-
04	1230 X	94	-0-	-1136	-0-	94	2			N	-0-	-0-
05	620 X	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-	-0-
06	180 X	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-	-0-
07	186 X	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-	-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
PARMA		WELL #: 1		RRCID -> 235537		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542			
02	2352 X	435	-0-	-1917	-0-	435	1			N	-0-	-0-
03	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-	-0-
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1			N	-0-	-0-
05	868 X	852	-0-	-16	-0-	852	1			N	-0-	-0-
06	840 X	773	-0-	-67	-0-	773	1			N	-0-	-0-
07	1085 X	935	-0-	-150	-0-	935	1			N	-0-	-0-

GOEHRING, ROBERT F.		WELL #: 1		RRCID -> 238153		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027			
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-
06	4860 X	4205	-0-	-655	-0-	1290	1	2915	2	N	-0-	-0-
07	5022 X	4172	-0-	-850	-0-	1327	1	2845	2	N	-0-	-0-

PARMA		WELL #: 2		RRCID -> 241972		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484			
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-
06	1020 X	328	-0-	-692	-0-	60	1	268	2	N	-0-	-0-
07	1023 X	336	-0-	-687	-0-	36	1	300	2	N	-0-	-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.//		30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
PROGENIES OPERATING LLC				681161								
JACOB GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607		
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-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		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JACOB				WELL #: 6		RRCID -> 243880		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480		
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-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 FRIEDRICH'S GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-	-0-	B	-0-	557 3	3 9	N	3		147
04	810 N	436	-0-	-0-	B	-0-	425 3	11 9	N	10		157
05	1116 N	672	-0-	-0-	B	-0-	646 3	26 9	N	24		181
06	540 N	534	-0-	-0-	B	-0-	517 3	17 9	N	15		196
*07	7750 N	7842	-0-	-0-	B	92	7824 3	18 9	N	16		212

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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 JAMEX, INC. 429659
 GRANBERRY-JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 245448 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5013 - 5017

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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760			N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-4760			N	NO RPT		-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
 FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		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

02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2014 - P&A 02/25/14												

ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

02	DLQ G-10	10799	-0-	10799	B	10799	10799 2		N	-0-		270
03	DLQ G-10	10008	-0-	10008	B	20807	10008 2		N	-0-		270
04	27421 X	6614	-0-	-20807	B	-0-	6614 2		N	-0-		270
05	11303 X	11303	-0-	-0-	B	-0-	11303 2		N	-0-		270
06	9948 X	9948	-0-	-0-	B	-0-	9948 2		N	-0-		270
07	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	B	-0-			N	NO RPT		270

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

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
WALKER, ACE		WELL #:		2		RRCID -> 206754		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11774		PERF.10992 - 10998	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GRANBERRY-JACKSON		WELL #:		1		RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13211 - 13230	
02	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	1	5704	2	N	-0-	56
03	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	1	6994	2	N	-0-	56
04	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	1	6036	2	N	-0-	56
05	6820 X	6614	-0-	-206	-0-	-0-	1222	1	5392	2	N	-0-	56
06	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	1	6056	2	N	-0-	56
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	-0-					N	NO RPT	56

LANGHAM		WELL #:		3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13132 - 13194	
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	-0-
04	38800 X	12239	-0-	-26561	-0-	12226	2	13	9		N	12	-0-
05	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	12352	2	2	9		N	2	-0-
06	13530 X	11177	-0-	-2353	-0-	11171	2	6	9		N	5	-0-
07	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LANGHAM		WELL #:		4		RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12833 - 13167	
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	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9		N	4	-0-
05	1612 N	387	-0-	-1225	-0-	385	2	2	9		N	2	-0-
06	1080 N	338	-0-	-742	-0-	336	2	2	9		N	2	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

QUORUM ENERGY COMPANY		685767											
FREEMAN		WELL #:		2		RRCID -> 242634		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13136 - 13221	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FORTITUDE (800)		32239 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: BEE	
TYLER, EARL W.		875243											
STOLTZFUS, C. B.		WELL #:		3		RRCID -> 069941		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 4221		PERF. N/A	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2013															

MENNING		32533 028		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
OIL WELL BUYERS CORP.		620960													
LOVETT ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 245422		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	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
06	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	24061	2	284	9	N	258	717	1		138
*07	245507 X	245507	-0-	-0-	-0-	245212	2	295	9	N	268	181	1		225

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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.		295861													
LOVETT		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
06	9308 #	-0-	-0-	-9308	-0-					N	-0-				182
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1		6

FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
OIL WELL BUYERS CORP.		620960													
LOVETT EST.		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 OIL WELL BUYERS CORP. 620960
 LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

02	0	8116	-0-	8116	170353	1163	1	6942	3	N	10					100
03	0	8567	-0-	8567	178920	1287	1	7269	3	N	10					110
04	0	8371	-0-	8371	187291	1246	1	7112	3	N	12					122
05	0 W	8252	-0-	8252	195543	1245	1	6960	3	N	43					165
*06	0 W	7177	-0-	7177	202720	1084	1	6042	3	N	46	178	1			33
07	0 W	-0-	-0-	-0-	202720	51	9			N	44					77

STATOIL OIL & GAS LP 816432
 PLANET OIL WELL #: 1 RRCID -> 205074 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8526 - 8533

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2014 - P&A 03/05/14

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
07	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
 RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 203212 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8960 - 8969

02	616 N	399	-0-	-217	-0-	43	1	347	2	N	8	1	8			232
03	806 N	684	-0-	-122	-0-	108	1	525	2	N	46	180	1			98
04	810 N	511	-0-	-299	-0-	97	1	388	2	N	24	4	8			118
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	126	1	764	2	N	61	7	8			172
06	660 N	590	-0-	-70	-0-	93	1	441	2	N	51	15	8			208
*07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	82	1	521	2	N	44	1	8			251

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	
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		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	
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-						49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	2	N	-0-						49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
*07		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		1609	2	N	-0-						49

NEUMIN PRODUCTION COMPANY										605990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
KUBECKA										WELL #: 1		RRCID -> 231784		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10061 - 10078	
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
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						93
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						93
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013																	

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.										846548		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
WEED A										WELL #: 1		RRCID -> 245483		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037	
02		DLQ G-10	13039	-0-	13039	13039	12244	2	795	9	N	723	1090	1			291
03		DLQ G-10	14018	-0-	14018	27057	13159	2	859	9	N	781	551	1			521
04		39922 X	12865	-0-	-27057	-0-	12093	2	772	9	N	702	734	1			489
05		14446 X	11918	-0-	-2528	-0-	11159	2	759	9	N	690	740	1			439
06		13980 X	12159	-0-	-1821	-0-	11509	2	650	9	N	591	545	1			485
07		14446 X	10873	-0-	-3573	-0-	10202	2	671	9	N	610	718	1			377

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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		32811 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417								
BARNHART		WELL #: 1		RRCID -> 172726		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834		
M	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
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-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY		251883		RRCID -> 197467		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731		
LONG		WELL #: 8								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LONG		WELL #: 15		RRCID -> 261008		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984		
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-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-		-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)		32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
RAPP		WELL #: 1		RRCID -> 232252		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694		
02	840 #	837	-0-	-3 B	-17712	108 1 52 9	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 51 9	670 2	N	46	97
05	930 #	825	-0-	-105 B	-18665	132 1 50 9	643 2	N	45	142
06	900 #	367	-0-	-533 B	-19198	64 1 22 9	281 2	N	20	162
07	930 #	853	-0-	-77 B	-19275	170 1 42 9	641 2	N	38	200

OIL AND GAS DIVISION

FREEMAN (PETTUS 4600)		//CONT.//		32907 760	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK					
KOVAR OPERATING, LLC				448984										
SMITH, M. E.		WELL #:		1	RRCID -> 188222	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	4827	-	4842	
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
02		140 N	146	-0-	6 B	-4633	17 1	83 2	Y	42	176 1			105
							46 9							
03		155 N	138	-0-	-17 B	-4633	13 1	80 2	Y	41				146
							45 9							
04		150 N	156	-0-	6 B	-4627	17 1	81 2	Y	53				199
							58 9							
05		155 N	158	-0-	3 B	-4624	20 1	103 2	Y	32				231
							35 9							
06		120 N	165	-0-	45 B	-4579	22 1	95 2	Y	44				275
							48 9							
07		155 N	130	-0-	-25 B	-4579	20 1	74 2	Y	33	177 1			131
							36 9							

FREEMAN, C. N.		WELL #:		2R	RRCID -> 197344	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4734	-	4745	
02		672 N	633	-0-	-39 B	-0-	92 1	463 2	Y	71				128
							78 9							
03		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	99 1	553 2	Y	76	124 1			80
							84 9							
04		690 N	625	-0-	-65 B	-0-	95 1	454 2	Y	69				149
							76 9							
05		713 N	635	-0-	-78 B	-0-	95 1	465 2	Y	68	124 1			93
							75 9							
06		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	122 1	534 2	Y	60				153
							66 9							
*07		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	129 1	492 2	Y	49	110 1			92
							54 9							

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	
02		826 X	826	-0-	-0-	-0-	224 1	600 2	N	2	2 8			-0-
							2 9							
03		899 X	791	-0-	-108	-0-	248 1	543 2	N	-0-				-0-
							232 1	548 2	N	-0-				-0-
04		870 X	780	-0-	-90	-0-	248 1	586 2	N	-0-				-0-
							248 1	586 2	N	-0-				-0-
05		930 X	834	-0-	-96	-0-	240 1	584 2	N	-0-				-0-
							248 1	544 2	N	-0-				-0-
06		900 X	824	-0-	-76	-0-	248 1	544 2	N	2	2 8			-0-
							2 9							-0-
07		930 X	794	-0-	-136	-0-								-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT						
BLACKWELL TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 212281	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	10483	-	12726	
02		616 N	244	-0-	-372	-0-	14 2	230 9	N	209	122 1			150
							1 1	22 2	N	180	186 1			144
03		341 N	221	-0-	-120	-0-								
							198 9							
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	170	187 1			127
							187 9							
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	2 1	59 2	N	155	184 1			98
							171 9							
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	6 1	77 2	N	103				201
							113 9							
07		279 N	158	-0-	-121	-0-	4 1	68 2	N	78	171 1			108
							86 9							

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DE WITT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008												TOTAL DEPTH	13959	PERF.12774 - 13882	
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		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23		
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008												TOTAL DEPTH	13538	PERF.12689 - 13448	
02	DLQ	G-10	42346	-0-	42346	42346	255	1	41673	2	N	380	370	1	148
							418	9							
03	DLQ	G-10	46142	-0-	46142	88488	1153	1	44537	2	N	411	374	1	185
							452	9							
04	132099	X	43611	-0-	-88488	-0-	2280	1	40914	2	N	379	377	1	187
							417	9							
05	39136	X	39136	-0-	-0-	-0-	1471	1	37310	2	N	323	373	1	137
							355	9							
06	45810	X	38810	-0-	-7000	-0-	2653	1	35783	2	N	340	370	1	107
							374	9							
07	46872	X	38899	-0-	-7973	-0-	1968	1	36725	2	N	187			294
							206	9							
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010												TOTAL DEPTH	16940	PERF.12790 - 13170	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					65
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009												TOTAL DEPTH	15914	PERF.14810 - 14986	
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	762	1	4145	2	N	-0-			-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	912	1	4303	2	N	-0-			-0-
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	989	1	4007	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	618	1	2534	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	125	-0-	-3475	-0-	31	1	94	2	N	-0-			-0-
*07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	848	1	2950	2	N	-0-			-0-
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010												TOTAL DEPTH	16674	PERF.12822 - 14140	
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	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	
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-
06	660	X	592	-0-	-68	-0-	146	1	446	2	N	-0-			-0-
07	682	X	515	-0-	-167	-0-	115	1	400	2	N	-0-			-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT						
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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	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				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO SIXJAY 660819										WELL #: 1 RRCID -> 124560		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451		
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
06	1650 X	1517	-0-	-133	-0-	200	1	1303	2	N	13					149
07	1705 X	1524	-0-	-181	-0-	200	1	1307	2	N	15					164

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104										COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151				
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
06	420 X	322	-0-	-98	-0-	100	1	212	2	N	9					150
07	372 X	318	-0-	-54	-0-	100	1	212	2	N	5					155

RINCON PETROLEUM CORPORATION FRIAR, ALFRED "A" 712336										WELL #: 1 RRCID -> 216135		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285		
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
06	1380 X	1323	-0-	-57	-0-	1304	2	19	9	N	17					79
*07	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1480	2	25	9	N	23					102

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336												
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					(CODE)	(UNDERAGE)	CODE	CODE	CODE			
02		4032 X	3141	-0-	-891	-0-	3121	2	20	9	N	18
03		4402 X	3651	-0-	-751	-0-	3634	2	17	9	N	15
04		4140 X	3389	-0-	-751	-0-	3377	2	12	9	N	11
05		3999 X	3449	-0-	-550	-0-	3434	2	15	9	N	14
06		3540 X	3362	-0-	-178	-0-	3353	2	9	9	N	8
07		3658 X	3315	-0-	-343	-0-	3302	2	13	9	N	12

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902												
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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												
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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												
02		84 X	32	-0-	-52	-0-	32	3			N	-0-
03		93 X	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-
04		90 X	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-
05		93 X	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-
06		90 X	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-
*07		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217												
HUGHES, DAN A. WELL #: 4 RRCID -> 089885 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3509 - 3515												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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												
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-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

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
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	669	-0-	669	120825	669	2		N	-0-			-0-
06	0 W	658	-0-	658	121483	658	2		N	-0-			-0-
07	0 W NO RPT		-0-	-0-	121483				N	NO RPT			-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 HILLIER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
*07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
06		6000	5580	-0-	-420	15434	158 1	5422 2	N	-0-		-0-
*07		6200	5307	-0-	-893	14541	143 1	5164 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENNING		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
JOHNSTON		WELL #:	1	RRCID ->	263354	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4740 - 4750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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
06		5970 X	3340	-0-	-2630	-0-	3340 2		N	-0-		56
07		6169 X	4025	-0-	-2144	-0-	4025 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
06		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031 2		N	-0-		70
*07		12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	12218 2		N	-0-		70

JOHNSTON		33648 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
JOHNSTON		WELL #:	2	RRCID ->	261896	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5042 - 5048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6300 X	4936	-0-	-1364	-0-	4936 2		N	-0-		-0-
03		0 W	6727	-0-	6727	6727	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-
06		0 W	5794	-0-	5794	27812	5794 2		N	-0-		-0-
*07		27924 X	112	-0-	-27812	-0-	112 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
*06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
*07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-

GAMBLE GULLY (LULING)			//CONT.//		33881 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		220833								
KOEMEL			WELL #:		2	RRCID ->	221538	COMPL. DATE	08/11/1980	TOTAL DEPTH	10378	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

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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
07		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	
02		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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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	
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)					33881 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY					220833								
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID ->	082391	COMPL. DATE	04/19/1979	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 8680 - 8724	
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #:		2	RRCID ->	138151	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 8678 - 8720	
02		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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE)					33883 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
NEWTON CORP., THE					608609								
RAY, T.			WELL #:		3A	RRCID ->	151835	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	12050	PERF. 11788 - 11824	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	280 N	40	-0-	-240	-0-	40	2		Y	-0-			129
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			129
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			129
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-	80	1	49
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-			49
*07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-			49

NEWTON CORP., THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (F- 3-A LOWER) 33889 091 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 29 RRCID -> 209898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7725 PERF. 5392 - 5397

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	913 R	913	-0-	-0-	-0-	243	1	670	2	Y			-0-
06	14B2 EXT	1740	-0-	1740	1740	590	1	1150	2	Y			-0-
07	14B DENY	63	-0-	63	1803	19	1	44	2	Y			-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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			240
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			240

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

02	840 X	-0-	-0-	-840	B	-0-			Y	188	166	1	38
03	651 X	-0-	-0-	-651	B	-0-			Y	205			243
04	630 X	511	-0-	-119	B	-0-	53	1	210	2	Y		131
							248	9					
05	274 X	274	-0-	-0-	B	-0-	12	1	32	2	Y		166
							230	9					
06	361 X	361	-0-	-0-	B	-0-	51	1	99	2	Y		189
							211	9					
*07	831 X	831	-0-	-0-	B	-0-	208	1	481	2	Y		152
							142	9					

GANADO (F-7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

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

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	23	1	44	2	N	-0-					337
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	17	1	40	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	6913	-0-	6913	6913	3200	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	0	22108	-0-	22108	29021	6569	1	15141	2	N	362	331	1			31
04	0 W	20337	-0-	20337	49358	4049	1	15934	2	N	322	283	1			70
05	0 W	21666	-0-	21666	71024	5682	1	15639	2	N	314	246	1			138
06	0 W	20748	-0-	20748	91772	6929	1	13501	2	N	289	242	1			185
07	0 W	18872	-0-	18872	110644	5655	1	13086	2	N	119	243	1			61

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					21
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					21
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					21

GANADO (FRIO 6620)															
FORMATION RESOURCES LLC															
MCCRORY															
33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
276936															
WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	T. A.	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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GANADO (FRIO 5550)															
KD ENERGY, LLC															
SILLIMAN GAS UNIT															
33889 604 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
452996															
WELL #: 14 RRCID -> 248396 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5494 - 5500															
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2013 - PLUGGED 12/02/13															

GANADO (S-4)															
KD ENERGY, LLC															
ROSS GAS UNIT															
33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON															
452996															
WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GANADO (V-3)															
KD ENERGY, LLC															
HULTQUIST, M.															
33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
452996															
WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609															
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GANADO (V-5)															
KD ENERGY, LLC															
LA SILLIMAN															
33889 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
452996															
WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GANADO (3700)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
HULQUIST, M.		WELL #: 8 D		RRCID -> 069400		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A								
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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROSS, H. (GU)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		452996														
		WELL #: 9		RRCID -> 179103		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

M & O GAS UNIT (OH8)		33889 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		452996														
		WELL #: 17		RRCID -> 220112		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KWS OIL & GAS, LLC		479180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
MEYER, OTTO		479180														
		WELL #: 1		RRCID -> 151423		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GANADO (3700 -A-)		33889 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GANADO (3800)		33889 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GANADO (3800)		//CONT.//		33889 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996									
MAGGIE BRANCH		WELL #:		4	RRCID ->	143857	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	3858 - 3862	
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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M. L. & I. GAS UNIT		WELL #:		25F	RRCID ->	188620	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	3815 - 3828
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2014 - PLUGGED 03/05/14												

SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		12 H	RRCID ->	254064	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	3792 - 3796
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GANADO (4000)		//CONT.//		33889 845	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996							
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		3	RRCID ->	093466	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4027 - 4034
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2014 - PLUGGED 05/08/14											

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		22F	RRCID ->	181982	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 4036 - 4046
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FORMATION RESOURCES LLC 276936
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-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

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-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
NIEBUHR, A. L. WELL #: 7 D RRCID -> 064386 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GANADO, WEST (5100)		//CONT.//		33898 164	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073					
SPACEK, FRANK		WELL #:	11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612 PERF. 5110 - 5115
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

GANADO, WEST (5150)				33898 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073					
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:	2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105 PERF. 5154 - 5159
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

GANADO, WEST (5200)				33898 205	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073					
POWERS, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332 PERF. 5210 - 5216
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CRAVENS, E.T.		WELL #:	8	RRCID ->	155877	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 5192 - 5198
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MAURTIZ, T.N.		WELL #:	7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512 PERF. 5164 - 5172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

GANADO, WEST (5900)				33898 738	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073					
MAURITZ, T.N.		WELL #:	8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457 PERF. 5867 - 5873
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT		-0-
07	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					
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
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT	98
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT	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							
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
06	38791		38791	-0-	-0-	-0-	37132	2	1659	9	N	1508	1573	1	304
*07	33216		33216	-0-	-0-	-0-	32179	2	1037	9	N	943	1023	1	224

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							
02	DLQ	G-10	372	-0-	372	372	75	1	246	2	Y	46			69
03	DLQ	G-10	437	-0-	437	809	51	9							
04	DLQ	G-10	133	-0-	133	942	88	1	280	2	Y	63	103	1	29
05	1524	N	582	-0-	-942	-0-	69	9							
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	51	1	60	2	Y	20			49
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	22	9							
							135	1	418	2	Y	26	38	1	37
							29	9							
							148	1	398	2	Y	45	37	1	45
							50	9							
							159	1	1221	2	Y	84	59	1	70
							92	9							

GREEN, HELEN		33984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
		411736													
		WELL #: 1		RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10418 - 10444							
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
06	360	X	353	-0-	-7	-0-	96	1	257	2	N	-0-			267
*07	460	X	460	-0-	-0-	-0-	42	1	326	2	N	84	182	1	169
							92	9							

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736													
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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													
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	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	119
*06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2213	2	197	9	Y	179	142	156
*07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2708	2	97	9	Y	88	114	130

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													
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT		-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548													
HOBBES WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507													
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
XTO ENERGY INC. 945936													
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850													
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATA (WILCOX 11,800 SAND)		//CONT.//		34176 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BARNES, LEON		WELL #:		2	RRCID ->	253217	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	14365	PERF.11544 - 11717		
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		
02	DLQ	G-10	3504	-0-	3504	3504	197 1	3276 3	Y	28	79 1	51	
03	DLQ	G-10	4723	-0-	4723	8227	31 9	714 1	3959 3	Y	45	1 8	95
04		5910	1888	-0-	-4022	4205	50 9	396 1	1480 3	Y	11	77 1	29
05		6107	4003	-0-	-2104	2101	12 9	587 1	3404 3	Y	11		40
06		5910	4806	-0-	-1104	997	12 9	789 1	4008 3	Y	8		48
*07		6107	5243	-0-	-864	133	9 9	723 1	4404 3	Y	105	91 1	62
							116 9						

GATA (WILCOX 12500)				34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720								
BAKER-BARNES		WELL #:		2	RRCID ->	177891	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12538 - 12750	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6

BAKER-BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	179898	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	14554	PERF.12448 - 12482	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: LAVACA			
BARNES, LEON		WELL #:		2	RRCID ->	174114	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	14365	PERF.11806 - 12064	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	DLQ	G-10	543	-0-	543	543	543 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	322	-0-	322	865	322 3		Y	-0-		-0-
04		1432 N	567	-0-	-865	-0-	11 1	556 3	Y	-0-		-0-
05		589 N	212	-0-	-377	-0-	25 1	187 3	Y	-0-		-0-
06		300 N	196	-0-	-104	-0-	44 1	152 3	Y	-0-		-0-
*07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	49 1	834 3	Y	-0-		-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

M	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	EOM BALANCE
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	991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	186	1	805	2	N	-0-			111
06	1170 N	882	-0-	-288	B	-0-	156	1	726	2	N	-0-			111
*07	1197 N	1197	-0-	-0-	B	-0-	217	1	980	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	4140 X	3185	-0-	-955		-0-	3170	2	15	9	N	14			108
07	4278 X	3461	-0-	-817		-0-	3444	2	17	9	N	15			123

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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 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
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-
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	N	-0-		-0-
*07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 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 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GEORGE WEST, WEST (7900)		34501 900		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK		
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931								
ARTHUR RICHTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 001712		COMPL. DATE 09/09/1954		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GEORGE WEST, WEST (8300)		34501 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707								
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 3 U		RRCID -> 083676		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344		
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19

GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
LRE OPERATING, LLC		511727								
BRYSCH, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988		
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
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	378 3	4 9	N	4	27
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	293 3	22 9	N	20	47
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	209 3	14 9	N	13	60
05	434 N	251	-0-	-183	-0-	236 3	15 9	N	14	74
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	243 3	9 9	N	8	82
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	239 3	11 9	N	10	92

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	58 1	739 3	N	9	6 1		48
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	10 9	399 3	N	5			53
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	33 1	513 3	N	6	7 1		52
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	6 9	458 3	N	3	14 1		41
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	48 1	488 3	N	4	5 1		40
*07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35 1	558 3	N	5			45

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

02	9576 X	7367	-0-	-2209	-0-	662 1	6554 3	N	137	96 1		209
03	10602 X	10400	-0-	-202	-0-	151 9	9187 3	N	197			406
04	8970 X	7142	-0-	-1828	-0-	217 9	6232 3	N	144	295 1	2 8	253
05	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	752 1	9737 3	N	166	193 1	3 8	223
06	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	158 9	9663 3	N	157	274 1	4 8	102
*07	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	951 1	10126 3	N	158			260

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-			1
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	-0-			1
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-			1
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	N	-0-	1 1		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 111264 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10366 - 10410

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	-0-	170 0		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2014

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

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
06	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	3951 2	79 9	N	72			142
*07	4027 X	4027	-0-	-0- B	-0-	3926 2	101 9	N	92			234

 GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 OXY USA INC. 630591
 NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	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
						107	9						
05	2823 X	2823	-0-	-0- B	-0-	288	1	2408 2	N	115	11 0		236
						127	9						
*06	2550 X	2134	-0-	-416 B	-0-	119	1	1903 2	N	102	188 0		150
						112	9						
*07	2635 X	2549	-0-	-86 B	-0-	144	1	2286 2	N	108	7 0		251
						119	9						

 PEBBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

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
						3	9						
05	6469 X	6469	-0-	-0- B	-0-	689	1	5747 2	N	30	24 0		109
						33	9						
*06	6300 X	4694	-0-	-1606 B	-0-	275	1	4377 2	N	38	29 0		118
						42	9						
*07	6510 X	5056	-0-	-1454 B	-0-	299	1	4744 2	N	12	15 0		115
						13	9						

 NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

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
						572	9						
05	2952 X	2952	-0-	-0- B	-0-	273	1	2282 2	N	361	25 0	350 1	300
						397	9						
*06	2430 X	2197	-0-	-233 B	-0-	112	1	1782 2	N	275	14 0	343 1	218
						303	9						
*07	2511 X	2186	-0-	-325 B	-0-	125	1	1983 2	N	71	7 0	172 1	110
						78	9						

 GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 LRE OPERATING, LLC 511727
 GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

02	3416 #	3220	-0-	-196	-0-	391	1	2762 3	N	61	40 1		206
						67	9						
03	3782 #	3395	-0-	-387	-0-	433	1	2892 3	N	64			270
						70	9						
04	3630 #	3467	-0-	-163	-0-	481	1	2905 3	N	74	225 1		119
						81	9						
05	4365 R	4365	-0-	-0-	-0-	525	1	3713 3	N	115	79 1		155
						127	9						
06	3908 R	3908	-0-	-0-	-0-	475	1	3293 3	N	127	230 1		52
						140	9						
*07	4624	4624	-0-	-0-	-0-	483	1	3996 3	N	132			184
						145	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

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIV'N TAKE (WILCOX 10500) 35122 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255743 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10249 - 10356

02	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	450 #	407	-0-	-43	-0-	284	2	123	9	N	112					206
07	465 #	317	-0-	-148	-0-	311	2	6	9	N	5					117

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

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
06	22680 X	20536	-0-	-2144	B	-0-	19864	2	672	9	N	611	528	1		277
07	23436 X	20055	-0-	-3381	B	-0-	19378	2	677	9	N	615	764	1		128

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

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
06	7350 X	6530	-0-	-820	B	-0-	6147	2	383	9	N	348	367	1		293
07	7595 X	6192	-0-	-1403	B	-0-	5795	2	397	9	N	361	374	1		280

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

GOEBEL (9600)		//CONT.//		35520 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KALER ENERGY CORP.		450261													
GOEBEL, O. A. HEIRS		WELL #:		2		RRCID ->		247301		COMPL. DATE		12/29/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900	
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
06	4410 X	4121	-0-	-289	B	-0-		4045	2	76	9	N	69		167
07	4712 X	4116	-0-	-596	B	-0-		4036	2	80	9	N	73	180 1	60

STRIDDE-SMITH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		255446		COMPL. DATE		01/30/2010		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530	
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
06	2700 X	1516	-0-	-1184	B	-0-		1516	2			N	-0-		95
07	3968 X	2922	-0-	-1046	B	-0-		2922	2			N	-0-		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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-

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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-

J&G OIL & GAS		427635		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: GOLIAD			
GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		1		RRCID ->		184797		COMPL. DATE		07/03/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
07	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			
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		210
03	0 #	-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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180)		35694 179		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CICO OIL & GAS COMPANY		153410									
WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 190498		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348			
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
06	3120 X	3032	-0-	-88	-0-	32 1	3000 2	N	-0-		219
07	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	33 1	3036 2	N	-0-		219

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)		35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
OAK ENERGY, LLC		617101									
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816			
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
06	180 N	34	-0-	-146	-0-	34 2		N	-0-		53
07	310 N	38	-0-	-272	-0-	38 2		N	-0-		53

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
CLINTON												
WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. CREWS												
WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614												
02	DLQ	G-10	3114	-0-	3114	3114	466	1	2625	2	Y	36
							23	9				
03	DLQ	G-10	3390	-0-	3390	6504	510	1	2808	2	Y	73
							72	9				
04	4031	3521	-0-	-510	5994	564	1	2818	2	Y	65	65
							139	9				
05	4309	3216	-0-	-1093	4901	519	1	2662	2	Y	63	63
							35	9				
06	4170	2687	-0-	-1483	3418	477	1	2189	2	Y	26	26
							21	9				
*07	4309	2946	-0-	-1363	2055	491	1	2436	2	Y	35	35
							19	9				

GOLIAD, WEST (2650)												
LIGHTNING OIL COMPANY												
COHN												
WELL #: 2-C RRCID -> 189621 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2544 - 2548												
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GOLIAD, WEST (10,600 SD)												
OAK ENERGY, LLC												
BAKER												
WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674												
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	45
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	12	2	8	9	N	52
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	43	2	30	9	N	79
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	79
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	79
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	N	80

FUNK, ET AL GAS UNIT												
WELL #: 1A RRCID -> 267082 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336												
02	DLQ	G-10	338	-0-	338	338	204	2	134	9	N	164
03	DLQ	G-10	696	-0-	696	1034	540	2	156	9	N	306
04	DLQ	G-10	434	-0-	434	1468	218	2	216	9	N	327
05	DLQ	G-10	361	-0-	361	1829	276	2	85	9	N	242
06	DLQ	G-10	303	-0-	303	2132	173	2	130	9	N	179
*07	2445	N	313	-0-	-2132	-0-	186	2	127	9	N	121

GOOD HOPE (WICK 10100)			35765 750		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
BRITANCO, L.L.C.			093620									
WICK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 122617			COMPL. DATE 02/28/1986			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	187	2	17	9	N	15	143
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	143

GRAFE, MARY			WELL #: 1		RRCID -> 123030			COMPL. DATE 11/05/1986			TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136	
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	19
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	869	2	20	9	N	18	37
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	37

GOTTSCHALT (PETTUS)			36065 620		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD	
NELSON, JAMES L.			604295									
ARNOLD, F. A. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 097692			COMPL. DATE 10/21/1981			TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456	
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867									
WORLEY, JAMES			WELL #: 1		RRCID -> 156128			COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT	-0-
07	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	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	7	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NELSON, JAMES L.		604295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
IDEUS		WELL #: 3		RRCID -> 182522		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548					
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
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			23
*07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-			23

GOWITT (COOK MOUNTAIN)		36140 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295											
COOK		WELL #: 2-T		RRCID -> 175413		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987					
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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					
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	126			181
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	158	166	1	173

NELSON, JAMES L.		604295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
COOK		WELL #: 2-C		RRCID -> 174406		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606					
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	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			37
06	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			37
*07	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			37

GRACE (FRIO 4450)		36180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
VIPER S.W.D., LLC		886209											
GEO-GOLDENROD		WELL #: 3		RRCID -> 202579		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)										36450 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.										500796									
STATE TRACT -210-										WELL #: 6		RRCID -> 183621		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11968		PERF. 5328 - 5340	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)										36450 699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.										500796									
STATE TRACT 224										WELL #: 1		RRCID -> 181012		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4356 - 4362	
02		521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	5		Y	-0-			-0-					
03		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	5		Y	-0-			-0-					
04		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	5		Y	-0-			-0-					
05		589 X	495	-0-	-94	-0-	495	5		Y	-0-			-0-					
06		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	5		Y	-0-			-0-					
07		682 X	514	-0-	-168	-0-	514	5		Y	-0-			-0-					

GREEN (QUEEN CITY)										36628 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
ABEL, M.D. CO.										001506									
GORDON										WELL #: 1		RRCID -> 192282		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 6446		PERF. 5529 - 5783	
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-					
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-					
*07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-					

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.										561146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
ATKINSON, W. H.										WELL #: 1		RRCID -> 095538		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 5631 - 5632	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		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	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		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	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		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

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
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-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

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
06	3780 #	3672	-0-	-108	-0-	3575	2	97	9	N	88	173	1			55
07	3627 #	3416	-0-	-211	-0-	3341	2	75	9	N	68	55	1			68

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

M	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
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-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	-0-					-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	N	-0-					-0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD FANNIE V W WELL #: 29 RRCID -> 203915 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3500 - 3800

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		202	RRCID ->	108307	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 4094 - 4106
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		G 3	RRCID ->	175296	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4088 - 4115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:	A 11	RRCID ->	001919	COMPL. DATE	08/30/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5057 - 5046			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B.		21 T		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
		WELL #:	21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5094 - 5116			
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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.		146621										
M.V. O'CONNOR ESTATE "E"		WELL #:	5	RRCID ->	255960	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5197 - 5212			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGA (F-3 WEST)		36867 156		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
FVV HEARD		WELL #:	3	RRCID ->	207785	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5930 PERF. 5185 - 5198			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		003599								
O'BRIEN, J.M. A-2		WELL #: 2		RRCID -> 141804		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831		
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
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-		N	-0-		-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	164 1	N	-0-	674 2	-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	194 1	N	-0-	868 2	-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	118 1	N	-0-	1087 2	-0-
*06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	119 1	N	-0-	1034 2	-0-
*07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-	809 2	-0-

O'CONNOR, TOM		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		003599								
O'CONNOR, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 144641		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		003599								
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: Q842W		RRCID -> 087746		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838		
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
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		003599								
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #: E 3 F		RRCID -> 049777		COMPL. DATE 01/17/1971		TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J. M. -D-		052765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 D		RRCID -> 052765		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'BRIEN, J.M. B		36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
O'BRIEN, J.M. B		003599								
O'BRIEN, J.M. B		WELL #: 9		RRCID -> 143110		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO																
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599																
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
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		-0-	-0-	-0-		132						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		132						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		132						N	-0-	-0-
07		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																
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		140	-0-	140		292		26	1	114	2	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		292						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT		201	-0-	201		493		21	1	180	2	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT		150	-0-	150		643		16	1	134	2	N	-0-	-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748																
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870																
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-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
FOX, W. J. -A- WELL #: 10 RRCID -> 031807 COMPL. DATE 09/15/1963 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1881 - 1883																
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2014 - PLUGGED 04/30/14																

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																
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967																
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	448 N	285	-0-	-163	-0-	77	1	208	2	N	-0-					-0-
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	80	1	332	2	N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	58	1	257	2	N	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	38	1	350	2	N	-0-					-0-
06	390 N	150	-0-	-240	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

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	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	274	1	1221	2	N	-0-					-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	173	1	1591	2	N	-0-					-0-
*06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	169	1	1462	2	N	-0-					-0-
*07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	157	1	1273	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599											
O'BRIEN, J.M. J&L "L"		WELL #:		1	RRCID ->	141695	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	2043 - 2053			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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		984 N	984	-0-	-0-	-0-	180	1	804	2	N	-0-			-0-
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	92	1	842	2	N	-0-			-0-
06		990 N	701	-0-	-289	-0-	72	1	629	2	N	-0-			-0-
*07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	70	1	568	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J.M. C		WELL #:		1	RRCID ->	141944	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	1730 - 2075			
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	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	92	1	838	2	N	-0-			-0-
*06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	109	1	944	2	N	-0-			-0-
*07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	110	1	896	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			
02	INC	G-10	177	-0-	177	177	47	1	130	2	N	-0-			-0-
03	INC	G-10	250	-0-	250	427	49	1	201	2	N	-0-			-0-
04	INC	G-10	249	-0-	249	676	46	1	203	2	N	-0-			-0-
05		956 N	280	-0-	-676	-0-	28	1	252	2	N	-0-			-0-
*06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-			-0-
*07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J.J. B		WELL #:		1	RRCID ->	150108	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2043 - 2045			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		12	RRCID ->	001819	COMPL. DATE	06/30/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2100 - 2115			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 38867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 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
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L- 5-A) 38867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD, J.F.B. WELL #: 19 RRCID -> 132020 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 3549 PERF. 2110 - 2116

M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

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
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-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	N	-0-					-0-

GRETA (L- 6 WEST) 38867 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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 6 WEST)		//CONT.// 3867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 227198		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRETA (L- 7 SOUTH)		3867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 171612		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 64J		RRCID -> 178487		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193								
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRETA (L- 8)		3867 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								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		64 D	RRCID ->	053249	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A	
M	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
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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	
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-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	
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID ->	256512	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2226 - 2238	
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L- 9)				36867 312	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
O'BRIEN, J.J. A (S)		WELL #:		8	RRCID ->	157058	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 2327 - 2328	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L-10)				36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
O'BRIEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	177556	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 2440 - 2442	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L-10)		//CONT.//		36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		19	RRCID ->	234338	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436							
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		66	RRCID ->	261017	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386							
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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							
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	257067	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574							
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GREGA (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							
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GREGA (L-13)		//CONT.//		36867 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599										
HEARD, J. F. B. - TEX		WELL #:		9	RRCID ->	176706	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	5235	PERF. 2627 - 2629			
M	O	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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: REFUGIO							
CLAUDE E. HEARD ET AL				34	RRCID ->	263226	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF. 2629 - 2636			
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGA (L-14 SOUTH)				36867 372	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, M. F.				U 11	RRCID ->	001855	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2621 - 2626			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGA (L-15)				36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
OBRIEN, J. M., D & E				E 3 H	RRCID ->	038088	COMPL. DATE	09/14/1965	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2644 - 2652			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E"				WELL #:	1	RRCID ->	155985	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 2652 - 2654		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREGA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2683 - 2693
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2578 - 2686
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 2738 - 2744
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-
06	2670 X	406	-0-	-2264	-0-	406	1	N	-0-		-0-
07	496 X	341	-0-	-155	-0-	341	1	N	-0-		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2693 - 2703
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2789 - 2797
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 2658 - 2664
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-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

GREGA (O-1)										36867 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599						
O'BRIEN, J.M. -A-										WELL #:	6 C	RRCID -> 101469	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2788	- 2794
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEARD-TEX										WELL #:	2	RRCID -> 175379	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 4447	PERF. 2808	- 2812
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748						
O'BRIEN, J. B. "B"										WELL #:	4 I	RRCID -> 144527	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2776	- 2779
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-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
CLAUDE E. HEARD ET AL										WELL #:	42	RRCID -> 269828	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 2846	- 2851
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-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	59					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
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-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (O-2 NORTH)				36867 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #:		6 T	RRCID ->	101491	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3031 - 3038
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (O-2 SOUTH)				36867 576	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #:		89	RRCID ->	192702	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3026 - 3032
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (O-3)				36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
O'BRIEN, J.M. A		WELL #:		7	RRCID ->	147933	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3013 - 3015
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		6-T	RRCID ->	154152	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	3124 - 3126
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		50 N	50	-0-	-0-	-0-	9 1	41 2	N	-0-		-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	N	-0-		-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	5 1	47 2	N	-0-		-0-
*07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	N	-0-		-0-

GREGA (O-3)		//CONT.//		36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
O'BRIEN, J. M.		WELL #:		D 6	RRCID ->	193265	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	3122 - 3125	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GREGA (O-4)				36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
OBRIEN, J. M.		WELL #:		308	RRCID ->	116281	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3146 - 3176	
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-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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	
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-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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	
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-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		32	RRCID ->	127172	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	3192 - 3220	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GREGA (O-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
HEARD, J.F.B.		WELL #:		7	RRCID ->	127306	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3130 - 3155
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 2814 - 2881
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF. 3124 - 3129
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 3150 - 3190
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, CLAUD E. ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	084225	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3206 - 3232
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3189 - 3233
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREGA (0-5)				36867 612	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
O'BRIEN, J.M. D		WELL #:		2	RRCID ->	147384	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4394	PERF. 3189 - 3191
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREGA (0-5-B)				36867 614	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
F.V.W. HEARD		WELL #:		6	RRCID ->	216126	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 3236 - 3241
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREGA (700)				36867 645	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
OBRIEN J. M. -B-		WELL #:		12 C	RRCID ->	086196	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 714 - 719
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (0-7)		36867 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 5 C		RRCID -> 048272		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
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	230 N	230	-0-	-0-	-0-	42 1	188 2	N	-0-		-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24 1	219 2	N	-0-		-0-
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27 1	231 2	N	-0-		-0-
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30 1	241 2	N	-0-		-0-

GRETA (800)		36867 649		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 12 T		RRCID -> 086197		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 782 - 793	
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (900)		36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 8 C		RRCID -> 085208		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 897 - 902	
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 11 C		RRCID -> 099595		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 902 - 906	
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748						CNTY: REFUGIO			
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 5 C		RRCID -> 082794		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426		PERF. 890 - 901	
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREGA (1250)		36867 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 8 T		RRCID -> 085256		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244								
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM)		WELL #: 1		RRCID -> 183223		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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								
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GREGA (1300)		36867 662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 11 T		RRCID -> 085106		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GREGA (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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GREGA (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								
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			50

CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621						CNTY: REFUGIO			
M.V. O'CONNOR ESTATE "E"		WELL #: 20		RRCID -> 254192		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5302 - 5312	
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

GRETA (5780)		36867 876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
J. J. O'BRIEN		WELL #: B 8		RRCID -> 260704		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6068 - 6184	
*12	2449 #	2345	-0-	-104	-0-	445 1	1898 2	N	2		176
*01	2449 #	1593	-0-	-856	-0-	464 1	1129 2	N	-0-		176
*02	2184 N	1657	-0-	-527	-0-	446 1	1211 2	N	-0-		176
*03	2356 N	2316	-0-	-40	-0-	453 1	1863 2	N	-0-		176
*04	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	527 1	2350 2	N	-0-		176
*05	3100 N	15727	-0-	12627	12627	1546 1	14181 2	N	-0-		176
*06	3000 N	14399	-0-	11399	24026	1490 1	12909 2	N	-0-		176
*07	3100 N	13617	-0-	10517	34543	1494 1	12123 2	N	-0-		176

GRETA (5800)		36867 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
O'BRIEN, J. J.		WELL #: C 4		RRCID -> 190694		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5786 - 5801	
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	84	-0-	-66	-0-	16 1	68 2	N	-0-		-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	63 1	572 2	N	-0-		-0-
*06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	82 1	714 2	N	-0-		-0-
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	72 1	583 2	N	-0-		-0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		8	-0-	8	8	2 1	6 2	N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

*02	4116 #	2684	-0-	-1432	-0-	721 4	1 9	1959 2	N	4			199
*03	4557 #	3588	-0-	-969	-0-	702	1	2886 2	N	-0-			199
*04	4410 #	3630	-0-	-780	-0-	665	1	2965 2	N	-0-			199
*05	4061 R	4061	-0-	-0-	-0-	399	1	3662 2	N	-0-			199
*06	3480 #	3438	-0-	-42	-0-	356	1	3082 2	N	-0-			199
*07	3596 #	3513	-0-	-83	-0-	386	1	3127 2	N	-0-			199

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

Greta, Deep (5660, Seg. N)		36868 554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
O'BRIEN, J.M. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 132252		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5676 - 5684				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

Greta, North (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
HEARD, J. F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 218347		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	48 1	131 2	N	455	317 1	209	
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	501 9	221 2	N	360	476 1	93	
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	54 1	225 2	N	524	529 1	88	
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	396 9	279 2	N	509	465 1	132	
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	50 1	161 2	N	221	305 1	48	
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	576 9	21 1	N	1		49	
						243 9	1 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

Greta, North (6500 SD.)		36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
VIDAURI "F"		WELL #: 25		RRCID -> 244750		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3724 #	3174	-0-	-550	-0-	909 1	2265 2	N	-0-		66	
03	4371 #	3249	-0-	-1122	-0-	885 1	2331 2	N	30		96	
04	4230 #	3284	-0-	-946	-0-	33 9	2247 2	N	49		145	
05	4371 #	3133	-0-	-1238	-0-	983 1	2113 2	N	-0-		145	
06	3780 #	3146	-0-	-634	-0-	54 9	2157 2	N	-0-		145	
07	3503 #	3154	-0-	-349	-0-	1020 1	2139 2	N	-0-		145	

OIL AND GAS DIVISION

GREGA, W. (6300)		36876 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
O'BRIEN, J. M. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 231786		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
02	812 N	600	-0-	-212	-0-	105 1 212 9	283 2	N	193 328 1	72
03	899 N	819	-0-	-80	-0-	112 1 246 9	461 2	N	224 163 1	133
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	110 1 222 9	493 2	N	202 155 1	180
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	66 1 210 9	602 2	N	191 166 1	205
*06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	62 1 198 9	535 2	N	180 320 1	65
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	64 1 202 9	517 2	N	184 145 1	104

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)		37480 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
SAGER, ALBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 115578		COMPL. DATE 01/15/1985		TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250		
DLQ	G	PROD	INJECT.	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
02	DLQ G-10	3826	-0-	3826	3826	1002 1 33 9	2791 2	Y	30 45 1	68
03	DLQ G-10	3774	-0-	3774	7600	1160 1 24 9	2590 2	Y	22 45 1	45
04	12307 X	4707	-0-	-7600	-0-	1299 1 26 9	3382 2	Y	24 39 1	30
05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	1378 1 19 9	3084 2	Y	17	47
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	1427 1 24 9	2997 2	Y	22	69
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT	69

BLAIN, LOVEL A III		WELL #: 2		RRCID -> 119308		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 122511		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501		
DLQ	G	PROD	INJECT.	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
02	DLQ G-10	2097	-0-	2097	2097	1227 1 69 9	801 2	Y	63 57 1	48
03	DLQ G-10	3913	-0-	3913	6010	1496 1 77 9	2340 2	Y	70	118
04	9996 X	3986	-0-	-6010	-0-	1433 1 47 9	2506 2	Y	43 132 1	29
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	1430 1 52 9	2427 2	Y	47	76
06	3780 X	2481	-0-	-1299	-0-	1272 1 34 9	1175 2	Y	31 53 1	54
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT	54

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035		WELL #:		RRCID -> 124458		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 15022		PERF.10461 - 10488		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010														

HAUN, ELENA ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 172634		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 15909		PERF.10000 - 10487			
02	DLQ	G-10	2083	-0-	2083	2083	662	1	1395	2	Y	24	33	1	27
							26	9							
03	DLQ	G-10	2635	-0-	2635	4718	678	1	1927	2	Y	27			54
							30	9							
04		6234 X	1516	-0-	-4718	-0-	330	1	1169	2	Y	15	39	1	30
							17	9							
05		572 X	572	-0-	-0-	-0-	167	1	387	2	Y	16			46
							18	9							
06		2550 X	596	-0-	-1954	-0-	406	1	143	2	Y	43	32	1	57
							47	9							
07		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			57

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 228086		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10028 - 10885			
02	DLQ	G-10	2361	-0-	2361	2361	899	1	1381	2	Y	74	81	1	57
							81	9							
03	DLQ	G-10	2627	-0-	2627	4988	979	1	1560	2	Y	80			137
							88	9							
04		7514 X	2526	-0-	-4988	-0-	997	1	1442	2	Y	79	163	1	53
							87	9							
05		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	1033	1	1587	2	Y	74			127
							81	9							
06		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	1022	1	1584	2	Y	62	88	1	101
							68	9							
07		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			101

ALBERT SAGER GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 232055		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11749 - 11784			
02	DLQ	G-10	6685	-0-	6685	6685	1228	1	5392	2	Y	59	84	1	131
							65	9							
03	DLQ	G-10	6870	-0-	6870	13555	1345	1	5457	2	Y	62	88	1	105
							68	9							
04		20909 X	7354	-0-	-13555	-0-	1363	1	5933	2	Y	53	90	1	68
							58	9							
05		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	1388	1	6285	2	Y	64			132
							70	9							
06		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	1391	1	6215	2	Y	44			176
							48	9							
07		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT			176

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELENA HAUN GAS UNIT				WELL #:	RRCID ->	233519	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11421 - 11772		
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		
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
06	2910 X	2104	-0-	-806	-0-	584	1	1517	2	Y	3	46	1	24
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			24
ELENA HAUN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	233522	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	11974	PERF.	10166 - 11845	
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
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	1478	1	2869	2	Y	42	100	1	88
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			88
ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	238005	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10532 - 11771	
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
06	2610 X	2350	-0-	-260	-0-	1299	1	1027	2	Y	22			78
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			78
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	238228	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10536 - 11705	
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	1014	1	1880	2	Y	27	40	1	21
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	1099	1	2009	2	Y	30			51
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	1077	1	1730	2	Y	34	62	1	23
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	1118	1	2043	2	Y	27			50
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	1087	1	1760	2	Y	32	35	1	47
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			47
BLAIN, LOVEL A. III				WELL #:	2	RRCID ->	260758	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	8696 - 10272	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//												
WAGNER OIL COMPANY												
BARRE												
WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	3080 X	2924	-0-	-156	-0-	361 1	2438 2	57 9	N	52		325
03	3348 X	3345	-0-	-3	-0-	310 1	2972 2	44 9	N	40		365
04	3420 X	3134	-0-	-286	-0-	300 1	2810 2	17 9	N	15		380
05	3534 X	3481	-0-	-53	-0-	500 1	2945 2	24 9	N	22		402
06	3420 X	3085	-0-	-335	-0-	300 1	2780 2	5 5	N	-0-		402
07	3348 X	3146	-0-	-202	-0-	310 1	2828 2	6 9	N	5		407

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438												
02	DLQ G-10	975	-0-	975	975	771 1	186 2	18 9	Y	16		171
03	DLQ G-10	1075	-0-	1075	2050	858 1	185 2	32 9	Y	29		200
04	1600 N	999	-0-	-601	1449	822 1	152 2	25 9	Y	23		223
05	2494 N	1045	-0-	-1449	-0-	820 1	223 2	2 9	Y	2		225
06	1050 N	951	-0-	-99	-0-	803 1	141 2	7 9	Y	6		231
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT		231

FUCHS, BEATRICE												
WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611												
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	1 9	N	1		130
05	2418 X	1422	-0-	-996	-0-	1077 1	345 2		N	-0-		130
06	1500 X	929	-0-	-571	-0-	929 1			N	-0-		130
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT		130

H. C. KOONTZ (5460)												
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.												
KEERAN RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467												
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-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1			N	-0-		-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 1			N	-0-		-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)												
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO												
DENTON												
WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850												
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-
06	810 N	503	-0-	-307	-0-	503 2			N	-0-		-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)		//CONT.//		37832 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO		//CONT.//		238360									
SHARP, HARRY F.		WELL #:		1	RRCID ->	137773	COMPL. DATE	11/29/1990	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 2851		
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DITTRICH, A.L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	137991	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	3251	PERF. 2820 - 2848		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LODI DRILLING & SERVICE CO.		WELL #:		505341	RRCID ->	252941	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 2847 - 2849		
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-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-		-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-		-0-
HAILEY (PETTUS)		WELL #:		38026 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
CHISHOLM OIL & GAS, LC		WELL #:		149453									
WILBURN		WELL #:		1C	RRCID ->	172732	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4499 - 4503		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		WELL #:		173649	RRCID ->	168725	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5778	PERF. 4857 - 4870		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HALLETTSVILLE (BURNS 9800)		WELL #:		38241 010	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748									
TREPLOW OIL UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	160013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10187	PERF.10054 - 10103		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5600 X	2810	-0-	-2790	-0-	277	1	2358	2	Y	159	158	1	146
						175	9							
03	5735 X	3397	-0-	-2338	-0-	352	1	2817	2	Y	207	160	1	193
						228	9							
04	4290 X	3210	-0-	-1080	-0-	332	1	2657	2	Y	201	335	1	59
						221	9							
05	3937 X	3538	-0-	-399	-0-	391	1	2899	2	Y	225	173	1	111
						248	9							
06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	362	1	2785	2	Y	199	172	1	138
						219	9							
*07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	399	1	3046	2	Y	204	171	1	171
						224	9							

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

02	DLQ G-10	9839	-0-	9839	9839	412	1	8428	2	Y	174	162	2	12
						808	3	191	9					
03	19717 X	9878	-0-	-9839	-0-	342	1	8803	2	Y	187	197	2	2
						527	3	206	9					
04	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	103	1	7366	2	Y	151	136	2	17
						440	3	166	9					
05	11408 X	9781	-0-	-1627	-0-	355	1	8757	2	Y	191	207	2	1
						459	3	210	9					
06	11040 X	9223	-0-	-1817	-0-	271	1	8341	2	Y	106	106	2	1
						494	3	117	9					
07	10881 X	9598	-0-	-1283	-0-	312	1	8546	2	Y	111	111	2	1
						618	3	122	9					

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)								M	
02	2884 #		1	-0-	-2883 B	-42062	1	2			N	-0-
03	2728 #		-0-	-0-	-2728 B	-44790					N	-0-
04	3450 #		-0-	-0-	-3450 B	-48240					N	-0-
05	3565 #		-0-	-0-	-3565 B	-51805					N	-0-
06	3450 #		-0-	-0-	-3450 B	-55255					N	-0-
07	1 #	NO RPT	-0-	-0-	-1 B	-55256					N	NO RPT

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												
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594												
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607												
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854												
02	DLQ G-10	8005	-0-	8005	8005	803	1	6931	2	Y	246	202 1
						271	9					228
03	DLQ G-10	8440	-0-	8440	16445	868	1	7301	2	Y	246	302 1
						271	9					172
04	24936 X	8491	-0-	-16445	-0-	887	1	7389	2	Y	195	185 1
						215	9					182
05	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	925	1	7305	2	Y	204	258 1
						224	9					128
06	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	913	1	6535	2	Y	164	92 1
						180	9					200
07	7781 X	7734	-0-	-47	-0-	947	1	6636	2	Y	137	249 1
						151	9					88

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967												
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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					
06		4650 X	3185	-0-	-1465	-0-	374 1	2673 2	Y	125	68 1	152
							138 9					
07		4557 X	3192	-0-	-1365	-0-	382 1	2674 2	Y	124	196 1	80
							136 9					

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448												
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					
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	60 1	431 2	Y	67	31 1	79
							74 9					
*07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	64 1	447 2	Y	70	104 1	45
							77 9					

MASCOT OIL COMPANY 531355												
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355												
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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
07	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												
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

M	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	
02	5432 X	1703	-0-	-3729	-0-	29 1	1582 3	N 84	178 1	76
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	92 9	3788 3	N 19		95
04	3510 X	1733	-0-	-1777	-0-	21 1	1672 3	N 36		131
05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	40 9	5255 3	N 89		220
06	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	28 1	7475 3	N 48	177 1	91
*07	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	98 9	5465 3	N 65		156
						38 1				
						53 9				
						72 9				

MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

02	3584 X	3399	-0-	-185	-0-	60 1	3316 3	N 21		192
03	3968 X	3705	-0-	-263	-0-	23 9	3536 3	N 104	170 1	126
04	3840 X	3797	-0-	-43	-0-	55 1	3667 3	N 76		202
05	3751 X	2880	-0-	-871	-0-	114 9	2782 3	N 75	182 1	95
06	3630 X	2847	-0-	-783	-0-	46 1	2760 3	N 66		161
07	3937 X	2671	-0-	-1266	-0-	84 9	2614 3	N 36	152 1	45
						15 1				
						83 9				
						14 1				
						73 9				
						40 9				

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

02	DLQ G-10	18139	-0-	18139	18139	17660 2	479 9	Y 435	447 2	75
03	38067 X	19928	-0-	-18139	-0-	19408 2	520 9	Y 473	526 2	22
04	20175 X	20175	-0-	-0-	-0-	19702 2	473 9	Y 430	355 2	97
05	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	20444 2	502 9	Y 456	439 2	114
06	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	19502 2	375 9	Y 341	383 2	72
*07	21551 X	21551	-0-	-0-	-0-	21146 2	405 9	Y 368	337 2	103

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

02	DLQ G-10	11656	-0-	11656	11656	11348 2	308 9	Y 280	288 2	44
03	24926 X	13270	-0-	-11656	-0-	12923 2	347 9	Y 315	351 2	8
04	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	12519 2	301 9	Y 274	226 2	56
05	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	12871 2	317 9	Y 288	277 2	67
06	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	12407 2	336 9	Y 305	343 2	29
*07	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	13010 2	351 9	Y 319	292 2	56

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

02	DLQ G-10	6421	-0-	6421	6421	6248 2	173 9	Y 157	162 2	34
03	14058 X	7637	-0-	-6421	-6421	7433 2	204 9	Y 185	206 2	13
04	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8339 2	205 9	Y 186	154 2	45
05	9455 X	9324	-0-	-131	-0-	9095 2	229 9	Y 208	200 2	53
06	8940 X	7226	-0-	-1714	-0-	7036 2	190 9	Y 173	194 2	32
07	8835 X	3936	-0-	-4899	-0-	3833 2	103 9	Y 94	86 2	40

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2			Y	58
03		217 N	134	-0-	-83	-0-		134 2			Y	58
04		300 N	133	-0-	-167	-0-		133 2			Y	58
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	95
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 2			Y	47
*07		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 2			Y	47

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504												
02		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1228 2			N	152
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-		560 2	53 9		N	200
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1032 2	36 9		N	233
05		1364 N	725	-0-	-639	-0-		675 2	50 9		N	278
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-		627 2	14 9		N	291
07		1116 N	780	-0-	-336	-0-		772 2	8 9		N	126

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												
02		2996 X	1852	-0-	-1144	-0-		95 1	1727 2		N	97
								30 9				
03		3317 X	3241	-0-	-76	-0-		150 1	3052 2		N	132
								39 9				
04		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-		145 1	2402 2		N	163
								34 9				
05		2449 X	2054	-0-	-395	-0-		155 1	1859 2		N	19
								40 9		180 1		
06		3150 X	2058	-0-	-1092	-0-		150 1	1889 2		N	36
								19 9				
07		3255 X	1210	-0-	-2045	-0-		125 1	1066 2		N	53
								19 9				

RENGER-SASSIN"A" WELL #: 1 RRCID -> 225510 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6969 - 7008												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870												
02		DLQ G-10	12193	-0-	12193	12193		700 1	11368 2		N	35
								125 9		114	177 1	
03		DLQ G-10	8209	-0-	8209	20402		378 1	7736 2		N	121
								95 9		86		
04		27712 X	7310	-0-	-20402	-0-		364 1	6881 2		N	180
								65 9		59		
05		11546 X	11546	-0-	-0-	-0-		434 1	11020 2		N	86
								92 9		84	178 1	
06		13560 X	9590	-0-	-3970	-0-		434 1	9059 2		N	174
								97 9		88		
07		13485 X	8765	-0-	-4720	-0-		434 1	8256 2		N	63
								75 9		68	179 1	

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

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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			
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			N	-0-			68
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	20			88
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	-0-	110 2	28 9	N	25			113
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	108 2	24 9	N	22			135
*06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	25 2	11 9	N	10			145
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

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			
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS (WILCOX-LULING)													
UNIT PETROLEUM COMPANY													
HARRIS, PEARL -A-													
39240 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
877099													
WELL #: 1 RRCID -> 150720 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 7600													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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-
06		190 N	-190	-0-	-0-	-0-	190	1	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)															
UNIT PETROLEUM COMPANY															
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.															
39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
877099															
WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165															
02	DLQ	G-10	2402	-0-	2402	2402	179	1	2215	2	Y	7	4	8	30
03	DLQ	G-10	2598	-0-	2598	5000	188	1	2388	2	Y	20	6	8	44
04	DLQ	G-10	2613	-0-	2613	7613	186	1	2414	2	Y	12			56
05	DLQ	G-10	2824	-0-	2824	10437	327	1	2477	2	Y	18	7	8	67
06		12812 X	2375	-0-	-10437	-0-	2355	2	20	9	Y	18	8	8	77
*07		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	201	1	2556	2	Y	9			86

HARRIS (WILCOX-12050)																
UNIT PETROLEUM COMPANY																
KINGERY, F. G.																
39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																
877099																
WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF. 12068 - 12086																
02	4032	3284	-0-	-748	-0-	231	1	2966	2	Y	79	175	1	109		
03	4061 #	3585	-0-	-476	-0-	250	1	3233	2	Y	93	6	8	196		
04	3930 #	3559	-0-	-371	-0-	257	1	3205	2	Y	88	173	1	111		
05	3886 R	3886	-0-	-0-	-0-	445	1	3345	2	Y	87			198		
06	3660 #	3563	-0-	-97	-0-	260	1	3209	2	Y	85	175	1	4	8	104
*07	3692 R	3692	-0-	-0-	-0-	264	1	3333	2	Y	86			190		

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)														
STRATCO OPERATING CO., INC.														
HARRIS -N-														
39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
825462														
WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656														
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		32
07	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	4732 #	2527	-0-	-2205	-0-	109 1	2239 3	N	163	143 1		81
03	11985 R	11985	-0-	-0-	-0-	179 9						81
04	11720 R	11720	-0-	-0-	-0-	240 1	11745 3	N	-0-			81
05	13722 R	13722	-0-	-0-	-0-	232 1	11488 3	N	-0-			81
06	14041 R	14041	-0-	-0-	-0-	242 1	13384 3	N	87	87 1		81
*07	13991 R	13991	-0-	-0-	-0-	96 9						81
						234 1	13807 3	N	-0-			81
						242 1	13749 3	N	-0-			81

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		
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
06	6030 X	4628	-0-	-1402 B	-0-	645 1	3983 3	N	-0-			39
07	6231 X	5027	-0-	-1204 B	-0-	732 1	4295 3	N	-0-			39

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
C.E. HEARD "B"		20										
		WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4705 - 4715		
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-
06	510 N	322	-0-	-188 B	-0-	24 1	298 2	Y	-0-			-0-
*07	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	67 1	769 2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (2900)		40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789														
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360								
M	O	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
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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		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								
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-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	7 1	87 2	N	-0-						-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-						-0-

HEARD, CLAUDE E. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207035		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 5309 PERF. 1452 - 1456								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

HEARD, CE 'B'		WELL #: 46		RRCID -> 266678		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983								
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-
06	3300	X	2818	-0-	-482	-0-	207 1	2611 2	N	-0-						-0-
07	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	255 1	2906 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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

HEARD RANCH (3500)		//CONT.//		40032 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		47	RRCID ->	242489	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3507 - 3912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	40 1	503 2	Y	-0-		-0-
*07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	40 1	459 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
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-
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	68 1	853 2	Y	-0-		-0-
*07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	71 1	808 2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	143094	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3651 - 3661
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #:		6	RRCID ->	151101	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3515 - 3704
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-
06		750 N	89	-0-	-661	-0-	7 1	82 2	Y	-0-		-0-
07		682 N	303	-0-	-379	-0-	24 1	279 2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	166892	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	4904	PERF.	3568 - 3636
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-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-		-0-
07		93 N	8	-0-	-85	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	212412	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3569 - 3577
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-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	Y	-0-		-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 2	Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3608 - 3618		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
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-
06		1260 N	1166	-0-	-94	-0-	86 1	1080 2	Y	-0-				-0-
07		1147 N	833	-0-	-314	-0-	67 1	766 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3668 - 3678		
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-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	Y	-0-				-0-
*07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164		
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-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	Y	-0-				-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386		
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-	3 1			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
06		4200 X	3518	-0-	-682	-0-	259 1	3259 2	Y	-0-				11
07		4340 X	3464	-0-	-876	-0-	279 1	3185 2	Y	-0-				11

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622		
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-
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	6 1	74 2	Y	-0-				-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	7 1	79 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498		
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-
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	58 1	731 2	Y	-0-				-0-
*07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	52 1	591 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785		
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-
06		3000 N	4214	-0-	1214	1214	310 1	3904 2	N	-0-				-0-
*07		5610 X	4396	-0-	-1214	-0-	354 1	4042 2	N	-0-				-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789												
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
06	1740 X	1669	-0-	-71	-0-		123	1	1546	2	N	-0-				-0-
07	1798 X	1422	-0-	-376	-0-		115	1	1307	2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896				
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-
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		183	1	2308	2	N	-0-				-0-
*07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-		195	1	2228	2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669 - 3787				
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-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		148	1	1860	2	N	-0-				-0-
*07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		183	1	2085	2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700				
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-
06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-		334	1	4204	2	N	-0-				-0-
*07	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-		359	1	4101	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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				
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	1960 #	-0-	-0-	-1960	-0-						N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14

HEARD RANCH (3900)		//CONT.//		40032 594	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		8 U	RRCID -> 034755	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3808 - 3837	
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	144 1	1809 2	Y	-0-			-0-
07	1829 N	1824	-0-	-5	-0-	147 1	1677 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		16	RRCID -> 118604	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2600 - 3534	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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
06	5158	5158	-0-	-0-	-0-	379 1	4779 2	N	-0-			1
*07	5596	5596	-0-	-0-	-0-	451 1	5145 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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	1680 N	1345	-0-	-335	-0-	187 1	1158 3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1203	-0-	-254	-0-	175 1	1028 3	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
MEGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		559362									
SASSER		WELL #:		7	RRCID ->	267430	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4273 - 4279	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
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-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789		CAPACITY				CNTY: BEE			
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	044896	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4362 - 4368	
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-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	231	1	2907	2	Y	-0-	-0-
07	3224	X	3101	-0-	-123	-0-	250	1	2851	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C.E. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	124816	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4172 - 4234	
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-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	99	1	1245	2	Y	-0-	-0-
07	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	108	1	1234	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	4236 - 4428	
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-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	98	1	1232	2	Y	-0-	-0-
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		49	RRCID ->	244423	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3951 - 4698	
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-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	103	1	1300	2	Y	-0-	-0-
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	1071	2	Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (4400)				40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085									
THOMSON, LAURA D. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	136457	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4444 - 4449	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
MEGO RESOURCES, LLC				559362								
MILAGROS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	266613	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4446 - 4452	
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

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
*06		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	1184 1	7307 3	N	-0-		33
07		8928 X	8091	-0-	-837	-0-	1177 1	6914 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	
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-
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	99 1	1248 2	Y	-0-		-0-
*07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	77 1	882 2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4678 - 4680	
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					
06		6960 X	6068	-0-	-892	-0-	445 1	5609 2	Y	13		74
							14 9					
07		7192 X	6454	-0-	-738	-0-	519 1	5923 2	Y	11		85
							12 9					

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4453 - 4460	
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	156 2	Y	-0-		-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	6 1	66 2	Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.// 40032 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789									
C.E. HEARD "B"		WELL #: 34		RRCID -> 230518		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4201 - 4570	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	268 1	3979 2	Y	14		73
03	5115 X	4196	-0-	-919	-0-	15 9 278 1	3907 2	Y	10	53 1	30
04	4890 X	3094	-0-	-1796	-0-	11 9 192 1	2902 2	Y	-0-		30
05	4991 X	3424	-0-	-1567	-0-	229 1	3195 2	Y	-0-		30
06	4620 X	3513	-0-	-1107	-0-	258 1	3255 2	Y	-0-		30
07	4712 X	3770	-0-	-942	-0-	304 1	3466 2	Y	-0-		30

HEARD, C.E. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 233420		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4394 - 4402	
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-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	35 1	439 2	Y	-0-		-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	35 1	405 2	Y	-0-		-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 235984		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 3649 - 4536	
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	329 1	4880 2	Y	14		73
03	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	15 9 406 1	5708 2	Y	10	53 1	30
04	5160 X	4829	-0-	-331	-0-	11 9 298 1	4509 2	Y	20		50
05	5332 X	3510	-0-	-1822	-0-	22 9 234 1	3264 2	Y	11		61
06	5160 X	4130	-0-	-1030	-0-	12 9 303 1	3813 2	Y	13		74
07	5332 X	4801	-0-	-531	-0-	14 9 386 1	4403 2	Y	11		85

HEARD, C.E. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 235987		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4458 - 4462	
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-
06	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	77 1	975 2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	81 1	927 2	Y	-0-		-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 247600		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4185 - 4384	
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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		
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
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-
06	4830 #	3871	-0-	-959	-0-	285 1	3586 2	Y	-0-	-0-
07	5208 #	4194	-0-	-1014	-0-	338 1	3856 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		
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-
06	5400 X	5252	-0-	-148	-0-	386 1	4866 2	Y	-0-	-0-
07	5580 X	5055	-0-	-525	-0-	407 1	4648 2	Y	-0-	-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW)		40203 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
HESTER, CARL T.		WELL #: 1		RRCID -> 107201		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464		
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
06	1800 X	1164	-0-	-636	-0-	1150 2	14 9	Y	13	210
07	1860 X	1314	-0-	-546	-0-	1304 2	10 9	Y	9	44

HESTER, CARL T.		147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WELL #: 2		RRCID -> 207664		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430				
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-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		Y	-0-	-0-
*07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368 2	2 9	Y	2	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
GAYLE, B. B.		WELL #: 1		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250)		40231 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
WELDER HEIRS "A"		WELL #: A 5		RRCID -> 172717		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269		
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3300) 40231 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 CHARLES KUESTER WELL #: 21 RRCID -> 263765 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3286 - 3288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1320 #	118	-0-	-1202	-0-	118	2			N	-0-			-0-
*07	1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DFG OIL & GAS, LLC 216726
 MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DFG OIL & GAS, LLC 216726
 MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 701560
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

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
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	61	9	3364	2	N	53	177 1	93
04	11731 X	3899	-0-	-7832 B	-0-	58	9	3232	2	N	54		147
05	3799 X	3799	-0-	-0- B	-0-	59	9	3197	2	N	28		175
06	4050 X	3520	-0-	-530 B	-0-	31	9	2911	2	N	-0-		175
07	4185 X	3899	-0-	-286 B	-0-	609	1	3269	2	N	-0-		175

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

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-
06	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			Y	-0-		-0-
07	1271 N	1219	-0-	-52 B	-0-	1219	2			Y	-0-		-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

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-
06	480 N	411	-0-	-69 B	-0-	411	2			Y	-0-		-0-
*07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	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

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
06	3300 #	2743	-0-	-557	-0-	2693	2	50	9	N	45	177 1	132
*07	3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	2602	2	409	9	N	372		504

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT	
CAMOIL, INC.				127449					
FRIAR, A.				WELL #: 7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5356	- 5364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FRIAR, THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 155170	COMPL. DATE 07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 5352	- 5358
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560					
MATTHEWS-KUESTER				WELL #: 7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5305	- 5309
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)
REMORA MANAGEMENT, LLC
PANCHO UNIT

40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
701560

WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)
OMEGA ENERGY, LLC
JACOBS, CHARLES

40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
622657

WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

HELEN GOHLKE, E. (11060)
STEPHENS PRODUCTION COMPANY
CHARLEY JACOBS GAS UNIT

40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
818425

WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 11060 - 11110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
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	1	239
06	24840 X	22498	-0-	-2342	-0-	22254	2	244	9	N	222	182	1	279
07	25327 X	23642	-0-	-1685	-0-	23383	2	259	9	N	235	176	1	338

JACOBS BRUMUND GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 11106 - 11124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			186
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			186
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			186
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			186
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2		1 9	N	1			187
*07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1335	2		19 9	N	17			204

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970)
G E OPERATING, INC.
WENDTLAND

40234 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
292166

WELL #: 1 RRCID -> 168758 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX)
G E OPERATING, INC.
RUSCHHAUPT

40238 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
292166

WELL #: 2 RRCID -> 144055 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476

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

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)			40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
GONZALES, MAURO ESTATE			WELL #:	9	RRCID ->	124189	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8540 - 8577
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3724 X	3145 -0-	-579	-0-	869 1	2225 3	Y	46		135 1		68
03	3565 X	3326 -0-	-239	-0-	51 9	2332 3	Y	59				127
04	3327 X	3327 -0-	-0-	-0-	65 9	2282 3	Y	67				194
05	3472 X	3258 -0-	-214	-0-	971 1	2039 3	Y	18				212
*06	3360 X	3339 -0-	-21	-0-	74 9	2275 3	Y	39	238 1			13
*07	3882 X	3882 -0-	-0-	-0-	1199 1	2763 3	Y	48				61
					20 9							
					1021 1							
					43 9							
					1066 1							
					53 9							
GONZALES, FELICE			WELL #:	1	RRCID ->	129362	COMPL. DATE	06/12/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10024 - 10120
02	3264 X	3264 -0-	-0-	-0-	3196 3	68 9	N	62				163
03	2481 X	2481 -0-	-0-	-0-	2425 3	56 9	N	51				214
04	2729 X	2729 -0-	-0-	-0-	2661 3	68 9	N	62	178 1			98
05	3083 X	3083 -0-	-0-	-0-	3037 3	46 9	N	42				140
06	2802 X	2802 -0-	-0-	-0-	2773 3	29 9	N	26				166
*07	2373 X	2373 -0-	-0-	-0-	2321 3	52 9	N	47				213
VALENCE OPERATING COMPANY			WELL #:	881167	RRCID ->	258701	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	10070 - 10266
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	258701	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	10070 - 10266
02	2648 N	2648 -0-	-0-	-0-	2648 2		Y	-0-				121
03	2555 N	2555 -0-	-0-	-0-	2503 2	52 9	Y	47				168
04	2260 N	2260 -0-	-0-	-0-	2260 2		Y	-0-				168
05	2357 N	2357 -0-	-0-	-0-	2302 2	55 9	Y	50				218
06	2153 N	2153 -0-	-0-	-0-	2114 2	39 9	Y	35	158 1			95
*07	2000 N	2000 -0-	-0-	-0-	1958 2	42 9	Y	38				133
WOFFORD, C. J.			WELL #:	935452	RRCID ->	134136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10153	PERF.	9974 - 10136
COCKE AND GOODRICH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	134136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10153	PERF.	9974 - 10136
02	10668 X	10350 -0-	-318	-0-	9930 2	420 9	N	382	340 1			89
03	11811 X	11051 -0-	-760	-0-	10684 2	367 9	N	334	309 1			114
04	11310 X	10879 -0-	-431	-0-	10578 2	301 9	N	274	313 1			75
05	11563 X	10884 -0-	-679	-0-	10570 2	314 9	N	285	312 1			48
06	11100 X	10684 -0-	-416	-0-	10373 2	311 9	N	283	289 1			42
07	11470 X	11019 -0-	-451	-0-	10674 2	345 9	N	314	294 1			62
HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)			WELL #:	40238 500	RRCID ->	206600	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	5398 - 5718
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			WELL #:	216378	RRCID ->	206600	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	5398 - 5718
GONZALES, MAURO ESTATE			WELL #:	6	RRCID ->	206600	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	5398 - 5718
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-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
PRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4303 R	4303	-0-	-0-	-0-	4268	2	35	9	N	32					72
03	5507 R	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					72
04	4980 #	4764	-0-	-216	-0-	4581	2	183	9	N	166	178	1			60
05	5146 #	4668	-0-	-478	-0-	4668	2			N	-0-					60
06	5340 #	4482	-0-	-858	-0-	4482	2			N	-0-					60
07	5518 #	4446	-0-	-1072	-0-	4446	2			N	-0-					60

HENZE (SLICK) 40617 250 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HENZE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENZE (WILCOX LOWER) 40617 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETERSON BURGE WELL #: 1 RRCID -> 237857 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 13090 - 13306

M	ALLOW CODE	GAS 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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2013 - PLUGGED 09/12/13

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	1954	-0-	-56	-0-	1908	2	46	9	N	42					182
05	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1774	2	45	9	N	41	183	1			40
06	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2182	2	52	9	N	47					87
07	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					87

HENZE (WILCOX 10850)		40617 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
RAGARS OIL & GAS CO.		687920										
KERLICK, ELLA LEE		WELL #: 1		RRCID -> 052439		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
KERLICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259030		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744						
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
06	54000 X	52671	-0-	-1329	-0-	51421	2	1250	9	N	1136	1230	1	303
07	55800 X	52267	-0-	-3533	-0-	51042	2	1225	9	N	1114	1240	1	177

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						
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					37
07	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						
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-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	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						
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-
06	1770 #	1335	-0-	-435	-0-	1335	3	N	-0-					-0-
07	1860 #	1174	-0-	-686	-0-	1174	3	N	-0-					-0-

PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 229837		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2410 - 2416						
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-
06	14B2 EXT	3731	-0-	3731	20028	3731	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	3393	-0-	3393	23421	3393	3	N	-0-					-0-

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

HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		WELL #:		RRCID -> 236919		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7024 - 7026		
BRIGGS RANCH												
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-
06	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"		58		WELL #:		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509		
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #:		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260		
L. M. DIEMER												
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XOG OPERATING LLC		945921		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
WELDER, PATRICK H. -A-		35		WELL #:		RRCID -> 114992		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WELDER, MRS. E.H.		945921		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
WELDER, MRS. E.H.		15		WELL #:		RRCID -> 141533		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT		-0-

WELDER "B"		945921		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
WELDER "B"		12U		WELL #:		RRCID -> 143119		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEYSEY (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

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
02		0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEYSEY (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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEYSEY (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

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	14B DENY			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VANDENBERGE, M. T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

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-
06	3150 #	2475		-0-	-675	-0-	2475	2		N	-0-					-0-
07	3410 #	2455		-0-	-955	-0-	2455	2		N	-0-					-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638										
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5340 - 5398			
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HEYSER (F-40)		40957 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638										
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257315	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5340 - 5398			
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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			
02	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSEY (2670 SAND)														
		40957 320			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
		549836												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #: 11			RRCID -> 101559		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 2660 - 2680			
VANDENBERG, M. T.														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (3400)														
		40957 352			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
		945921												
XOG OPERATING LLC		WELL #: 7			RRCID -> 181634		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 5489		PERF. 3334 - 3336			
WELDER, P. H. "B"														
02	0 #	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEYSEY (3550)														
		40957 385			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
		886217												
VIOLA PROD., INC.		WELL #: 1			RRCID -> 118427		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 3707		PERF. 3544 - 3556			
BAUER, MADDELINE ET AL														
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (3900)														
		40957 462			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
		284921												
FREDDCO		WELL #: 14			RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480		PERF. N/A			
WELDER, P. H. -C-														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C-		WELL #: 2D			RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477		PERF. 3975 - 3985			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
		549836												
SCHULTZ, L. P.		WELL #: 4			RRCID -> 077414		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 3973 - 3976			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	PROD	AMT CODE	BALANCE

HEYSEY (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC				945921					
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:		51 D	RRCID ->	112885	COMPL. DATE	02/19/1994	TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COOK, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	130162	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSEY (4400)		//CONT.// 40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
C.W. PICKERING, INC.		//CONT.// 121104															
SCHULTZ, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 150593		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FREDCO		284921															
WELDER, P.H. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440									
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	68	2			Y	-0-					-0-	
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-	
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	

WELDER, P.H. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 162516		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446									
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-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									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	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									
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-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	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									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455																	

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-
06		450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07		558 N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																	
FREDCO 284921																	
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388																	

02		112 N	-0-	-0-	-112	-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-					Y	-0-					-0-
06		120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408																	

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-					Y	-0-					-0-
06		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.// 40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
FREDCO		//CONT.// 284921													
WELDER, P.H. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 148647		COMPL. DATE 01/25/1994		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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-					Y	-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

KOG OPERATING LLC		945921		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
WELDER, P.H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135157		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475							
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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							
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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							
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	30 #	37	-0-	7	B	-108	37 2	Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	31	B	-139		Y	-0-			-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
FREDDCO		//CONT.// 284921									
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 091867		COMPL. DATE 10/01/1980		TOTAL DEPTH 5470		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	
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	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	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
BENNETT, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5408 - 5415	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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								
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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
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-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

BONNER, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5388 - 5410
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-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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
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-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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
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-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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
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-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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									
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #: 14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5479 - 5488	
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	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090796		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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 #: 11		RRCID -> 121223		COMPL. DATE 05/08/1986		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5399 - 5408	
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	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BENNETT, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 122643		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5356 - 5366	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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								
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5400 - 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	
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-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	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
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-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PONTIAC OIL, INC.		WELL #:	670449	RRCID ->	089495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
WILLIAMS, L. D. (PF)		WELL #:	1								
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-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	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
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-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT	-0-		

XOG OPERATING LLC		WELL #:	945921	RRCID ->	090355	COMPL. DATE	08/01/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5464 - 5470
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:	6								
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-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	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
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-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

HEYSER (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921									
WELDER, P. H. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 090363		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	

WELDER, P. H. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 090365		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	

WELDER, P. H. -B-		WELL #: 13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	

WELDER, P. H. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 100559		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	

COOK, J.G		WELL #: 9		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	

HEYSER (5400 #3)		40957 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
BENNETT, W. H.		WELL #: 9		RRCID -> 061285		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A			
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-	

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FREDCO 284921
 BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			64
03	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2	Y	-0-			64
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-			64
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-			64
07	124 #	-0-	-0-	-124	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3416 X	3072	-0-	-344	-0-	3040	2	32	9	Y	29	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	55
06	3660 X	3408	-0-	-252	-0-	3377	2	31	9	Y	28	60
07	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3412	2	43	9	Y	39	99

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSER, SE. (6250)		40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC		945921									
WELDER B		WELL #: 12 L		RRCID -> 133407		COMPL. DATE 12/30/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6212 - 6217	
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	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	
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	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	
02	2800	N	2813	-0-	13	13	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
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-	66
*07	3100	N	3441	-0-	341	341	3441	2	N	-0-	66

REAMY		WELL #: 1		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6934 - 6942	
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
06	1080	X	977	-0-	-103	-0-	977	2	N	-0-	164
07	1612	X	45	-0-	-1567	-0-	45	2	N	-0-	164

PARGMANN		WELL #: 1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6937 - 6948	
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
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-	19
*07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-	19

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860									
PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7059 - 7069	
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
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
06	150 X	35	-0-	-115	-0-	35	2		N	-0-			16
07	11 X	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			16

GISLER, ALFREDA		WELL #:		1	RRCID ->	221908	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7016	
02	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	262002	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7070 - 7079	
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-
06	3210 X	2799	-0-	-411	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	1743	-0-	-1574	-0-	1743	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	
02	DLQ G-10	7614	-0-	7614	7614	364	1	7250	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1206	-0-	1206	8820	143	1	1063	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	645	-0-	645	9465	312	1	333	2	N	-0-		-0-
05	4389	1165	-0-	-3224	6241	247	1	918	2	N	-0-		-0-
06	6930	9075	-0-	2145	8386	364	1	8711	2	N	-0-		-0-
*07	9141	9141	-0-	-0-	8386	403	1	8738	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		
02	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	158	1	7335	3	Y	54	151	1	79
03	9982 X	7011	-0-	-2971	-0-	172	1	6780	3	Y	54	37	1	96
04	9660 X	6496	-0-	-3164	-0-	168	1	6271	3	Y	52	58	1	90
05	9982 X	6316	-0-	-3666	-0-	172	1	6124	3	Y	18	19	1	89
06	9090 X	5714	-0-	-3376	-0-	122	1	5570	3	Y	20	71	1	38
07	8370 X	5113	-0-	-3257	-0-	219	1	4864	3	Y	27	24	1	41

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 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
02	0	2500	-0-	2500	28912	286	1	2179	3	N	32			162
*03	0	1601	-0-	1601	30513	250	1	1350	3	N	1			163
*04	0	2095	-0-	2095	32608	138	1	1945	3	N	11	152	1	22
*05	0	-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-			22
*06	0	-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-			22
07	0	-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-	22	1	-0-

HINNANT (2000)		41609 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
HINNANT HEIRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 265099		COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 5912 PERF. 1871 - 1874					
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-
06	4050 #	845	-0-	-3205	-0-	102	1	743	3	N	-0-			-0-
*07	7211	7211	-0-	-0-	-0-	169	1	7042	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					
02	0 W	5717	-0-	5717	12174	222	1	5305	3	Y	173	131	1	129
03	0 W	5305	-0-	5305	17479	190	9	4860	3	Y	185	267	1	47
04	23182 X	5703	-0-	-17479	-0-	241	1	5275	3	Y	168	141	1	74
05	6417 X	5309	-0-	-1108	-0-	204	9	4886	3	Y	161	142	1	93
06	6210 X	5245	-0-	-965	-0-	243	1	4853	3	Y	137	141	1	89
07	6324 X	4836	-0-	-1488	-0-	185	9	4440	3	Y	138	128	1	99

LUCAS, R.		WELL #: 2		RRCID -> 264393		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5607 - 5876					
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	210	1	82	3	Y	57	41	1	41
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	63	9	59	3	Y	50	78	1	13
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	226	1	77	3	Y	46	38	1	21
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	55	9	39	3	Y	37	36	1	22
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	230	1	79	3	Y	37	36	1	23
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	41	9	46	3	Y	33	31	1	25

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	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
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	200 N	200	-0-	-0-	-0-	29 1	171 2	N	-0-			-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	30 1	170 2	N	-0-			-0-
07	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

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	678 N	678	-0-	-0-	-0-	98 1	580 2	N	-0-			74
*06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	100 1	575 2	N	-0-			74
07	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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
07	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

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	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20 1	166 2	N	-0-			13
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18 1	142 2	N	-0-			13
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23 1	178 2	N	-0-			13

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
 HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

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	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	125 1	1020 2	N	-0-			996
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	116 1	890 2	N	-0-			996
*07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	146 1	1116 2	N	-0-			996

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014 - PLUGGED 04/22/14

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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (2000)		//CONT.//		42268 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516				TOTAL DEPTH	2726	PERF. 1958 - 1995	
BKL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 270481	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	2726	PERF. 1958 - 1995	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	8735	8735	-0-	-0-	6965	347	1	8388	2	N	-0-
06	9418	9418	-0-	-0-	6965	347	1	9071	2	N	-0-
*07	10966	10966	-0-	-0-	6965	322	1	10644	2	N	-0-

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B)				42371 081	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709				TOTAL DEPTH	5316	PERF. 4948 - 4952	
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 184753	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	5316	PERF. 4948 - 4952	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLZMARK (LULING)				42383 228	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: BEE			
TRIDENT CORPORATION				869200				TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8071 - 8084	
HOLZMARK		WELL #:		1	RRCID -> 155733	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8071 - 8084	
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013											

HOLZMARK (PETTUS)				42383 304	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649				TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3655 - 3659	
FINGER ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 235431	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3655 - 3659	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIDENT CORPORATION				869200				CNTY: BEE			
HOLZMARK		WELL #:		1	RRCID -> 195114	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	4392	PERF. 4028 - 4031	
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008											

HOLZMARK (PETTUS 4150)			42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE				
DONNA-LYNNE OIL CO.			222439											
YORK			WELL #:	1	RRCID ->	199482	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4126 - 4174		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (WHITSETT)			42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE				
DONNA-LYNNE OIL CO.			222439											
YORK			WELL #:	1	RRCID ->	256923	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3032 - 3034		
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION			869200											
HOLZMARK			WELL #:	5	RRCID ->	200171	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3139 - 3144		
02	560 #		-0-	-0-	-560					N	-0-			-0-
03	620 #		-0-	-0-	-620					N	-0-			-0-
04	690 #		-0-	-0-	-690					N	-0-			-0-
05	713 #		-0-	-0-	-713					N	-0-			-0-
06	390 #		-0-	-0-	-390					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (10800)			42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE				
XTO ENERGY INC.			945936											
DOMINION FEE			WELL #:	2	RRCID ->	218589	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	11372	PERF.	11084 - 11106		
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
07	DLQ G-10		-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		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83

HOLZMARK (12000) 42383 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
SCHRAMM-NASA WELL #: 1 RRCID -> 229795 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10488 - 10518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	1	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE) 42384 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KALER ENERGY CORP. 450261
HOLZMARK WELL #: A 1 RRCID -> 210756 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622

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
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			203
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	45			248

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

02	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	793	1	N	95	177	1	172
						105	9					
03	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	683	1	N	88			260
						97	9					
04	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	679	1	N	-0-			260
05	6665 X	6476	-0-	-189	-0-	684	1	N	-0-			260
06	6450 X	5936	-0-	-514	-0-	708	1	N	14	167	1	107
						15	9					
*07	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	727	1	N	15			122
						17	9					

HOLZMARK, E. (10,300)			//CONT.//		42384 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			//CONT.//		411736									
BROWN, AUSTIN			WELL #:		6	RRCID ->	228044	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10525 - 10572		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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						
06		3090 X	2637	-0-	-453	-0-	308	1	2268	2	N	55		190
							61	9						
07		3255 X	2949	-0-	-306	-0-	281	1	2609	2	N	54	181 1	63
							59	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		
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-
06		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-		-0-
07		1674 N	761	-0-	-913	-0-	761	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		
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	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	N	-0-		-0-
06		120 N	71	-0-	-49	-0-	6	1	65	2	N	-0-		-0-
07		93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	2	N	-0-		-0-

DJ EXPLORATION, INC.					221664									
UNION			WELL #:		1	RRCID ->	245572	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2913 - 2918		
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC					829259									
POPE			WELL #:		1	RRCID ->	259672	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3108 - 3110		
02		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-		-0-
03		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-		-0-
04		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-		-0-
05		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-		-0-
06		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-		-0-
*07		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-		-0-

HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
GEO - HOPE		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040								
M	O	GAS PROD	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BIG LAKE CORPORATION		069458														
YEGUA EAST		WELL #: 1		C		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3192 - 3196				
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC		829259														
KERSTEN		WELL #: 1		C		RRCID -> 225909		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3108 - 3110				
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HOPE (JACOBS 2980)		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558														
DEBORD		WELL #: 1		RRCID -> 168426		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2977 - 2979								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122														
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #: 2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3107 - 3108						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HOPE (MIOCENE 1250)		42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720														
REID		WELL #: 1R		RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1105 - 1108						
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-
06	3000		3737	-0-	737	737	3737	2		N	-0-					-0-
07	3100	NO RPT		-0-	-3100	-0-				N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2500)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
GEO-HOPE														
42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
040797														
WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC														
RODEN														
489720														
WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433														
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-
06		1440 X	1416	-0-	-24	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
07		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2550)														
MODERN EXPLORATION, INC.														
JACOBS														
42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
573226														
WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872														
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	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC														
WILSON UNIT														
829259														
WELL #: 1 RRCID -> 269823 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564														
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-
06		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-				N	-0-			-0-
07		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2660)														
BIG LAKE CORPORATION														
LOWER YEGUA EAST														
42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
069458														
WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672														
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07		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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
06	4650 #	4627	-0-	-23	-0-	4627	3		N	-0-		-0-
07	4867 #	4436	-0-	-431	-0-	4436	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
BIG LAKE CORPORATION 069458													
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972													
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
HOPE (MIOCENE 3050) 42528 406 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA													
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259													
WILLIAMS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249868 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3859 PERF. 3044 - 3048													
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805													
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558													
WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 171262		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

B.P. PRODUCTIONS INC.		040797								
GEO-HOPE		WELL #: 2		RRCID -> 190683		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955								
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 183346		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 22								
		RRCID -> 254219		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATCO OPERATING CO., INC.		825462								
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228063		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	208	1	4782	2	N	113	180	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	66
						76	9						
05	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	248	1	4967	2	N	110		176
						121	9						
06	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	240	1	4774	2	N	106	178	104
						117	9						
*07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	248	1	5113	2	N	94		198
						103	9						

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
 MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
07	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

02	6328 X	6081	-0-	-247	-0-	166	1	5846	3	N	63	169	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	39
						139	9						
05	6727 X	6339	-0-	-388	-0-	240	1	6014	3	N	77		116
						85	9						
06	6510 X	5661	-0-	-849	-0-	240	1	5348	3	N	66		182
						73	9						
07	6727 X	5430	-0-	-1297	-0-	155	1	5224	3	N	46	180	48
						51	9						

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

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						
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	55	1	220	3	Y	10		205
						11	9						
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	52	1	185	3	Y	2	138	69
						2	9						

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

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
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	103	1	969	2	Y	-0-		57
*07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	340	1	695	2	Y	-0-		57

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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
06		4710 X	4413	-0-	-297	-0-	422	1	3991	2	N	-0-	224
07		4867 X	4860	-0-	-7	-0-	1595	1	3265	2	N	-0-	224

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894													
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
06		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	473	1	4468	2	N	-0-	185
*07		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	1703	1	3488	2	N	-0-	185

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977													
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
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-	38
*07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	90	1	183	2	Y	-0-	38

LAMAY CORPORATION 484025													
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836													
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
07		T. A.	-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													
02		1540 X	1019	-0-	-521	-0-	998	2	21	9	N	19	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
06		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1206	2	37	9	N	34	108
07		1395 X	645	-0-	-750	-0-	645	2			N	-0-	108

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521													
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990													
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
07		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-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			
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
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	175
07	682 X	15	-0-	-667	-0-	15	1			N	-0-	30

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			
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91

YNA		42528 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		069458										
		WELL #:	1 T	RRCID ->	251445	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4718 - 4722			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	DLQ G-10	21284	-0-	21284	21284	1424	1	19746	2	Y	104	150
03	DLQ G-10	24630	-0-	24630	45914	1677	1	22854	2	Y	90	87
04	23927	23927	-0-	-0-	45914	1603	1	22130	2	Y	176	112
05	26313	26313	-0-	-0-	45914	1716	1	24446	2	Y	137	90
06	26184	26184	-0-	-0-	45914	1654	1	24397	2	Y	121	47
*07	25513	25485	-0-	-28	45886	1708	1	23650	2	Y	115	162

HOPE (14,000)		42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
HENLEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 198764		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14049 - 14253	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	1 1	6
06		60 N	31	-0-	-29	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	6
*07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	Y	1	7
							1 9				

HENLEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13458 - 14963	
02	DLQ	G-10	2063	-0-	2063	2063	138 1	1914 2	Y	10	15
03	DLQ	G-10	2122	-0-	2122	4185	145 1	1970 2	Y	6 13 1	8
04		2900 N	2187	-0-	-713	3472	146 1	2022 2	Y	17 14 1	11
05		3100 N	2003	-0-	-1097	2375	131 1	1863 2	Y	8 12 1	7
06		3000 N	1408	-0-	-1592	783	89 1	1313 2	Y	5 9 1	3
*07		2808 N	2025	-0-	-783	-0-	136 1	1878 2	Y	10	13
							11 9				

HENLEY GU		WELL #: 4		RRCID -> 205695		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 15225		PERF.14075 - 14480	
02	DLQ	G-10	3138	-0-	3138	3138	210 1	2910 2	Y	16	23
03	DLQ	G-10	3457	-0-	3457	6595	235 1	3209 2	Y	12 22 1	13
04		9778 X	3183	-0-	-6595	-0-	213 1	2945 2	Y	23 20 1	16
05		3565 X	3161	-0-	-404	-0-	206 1	2938 2	Y	15 19 1	12
06		3210 X	2982	-0-	-228	-0-	188 1	2780 2	Y	13 19 1	6
*07		3317 X	3004	-0-	-313	-0-	201 1	2788 2	Y	14	20
							15 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	
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				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77				

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1		WELL #: 2		RRCID -> 205502		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 14830		PERF.13467 - 14292	
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-	40
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	40
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	40
05		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	40
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	40
07		31 X	-0-	-0-	-31	-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)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			84
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			84
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			84
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			84
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			84
07	186 X	-0-	-0-	-186	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SCHINDLER EXPLORATION INC. 752125
 DEBORD, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 102821 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 2706 - 2716

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2014 - P&A 03/22/14

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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2014 - PLUGGED 03/07/14												

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

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-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012												

HORDES CREEK (LULING) //CONT.// 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635													
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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												
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
06	19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	3949	1	15419	2	N	-0-	78
*07	21354 X	21354	-0-	-0-	-0-	3279	1	18075	2	N	-0-	78

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728												
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-
06	330 X	29	-0-	-301	-0-	5	1	24	2	N	-0-	-0-
*07	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	698	1	3943	2	N	-0-	-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581												
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887												
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
06	210 X	112	-0-	-98	-0-	21	1	91	2	N	-0-	200
*07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	46	1	163	2	N	-0-	200

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 205521 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12434 - 12465												
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-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 11811												
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
06	630 X	572	-0-	-58	-0-	109	1	463	2	N	-0-	132
07	744 X	660	-0-	-84	-0-	144	1	516	2	N	-0-	132

HORDES CREEK (YEGUA #3)													
DASBEK ENERGY, L.L.C.		42575 568		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
POWELL		201291											
WELL #:		1		RRCID -> 268820			COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

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	
06		2400 #	2094	-0-	-306	-0-	90 1	2004 3	N	-0-		101	
07		2480 #	1456	-0-	-1024	-0-	93 1	1363 3	N	-0-		101	

HORDES CREEK (4870)													
SUE-ANN OPERATING, L.C.		42575 948		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
POWELL, GENTRY T. -A-		828352											
WELL #:		3		RRCID -> 101605			COMPL. DATE 08/24/1982			TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4876 - 4882			
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	
06		2790 #	2700	-0-	-90	-0-	2692 2	8 9	Y	7		179	
07		2883 #	2811	-0-	-72	-0-	2799 2	12 9	Y	11		190	

HORDES CREEK, NORTH (SLICK)													
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		42577 664		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
POWELL, GENTRY T. SR.		216536											
WELL #:		2		RRCID -> 128643			COMPL. DATE 02/22/1991			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7408 - 7411			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HORDES CREEK, SOUTH (PETTUS)													
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		42580 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
POWELL -A-		216536											
WELL #:		2		RRCID -> 126386			COMPL. DATE 11/25/1987			TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4245 - 4253			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HORDES CREEK, SOUTH (1950)													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		42580 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
PERIERA		224880											
WELL #:		1		RRCID -> 256285			COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537			
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-	
06		797 R	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-	
*07		734 R	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-	

HOUDMAN (COLE 1700)														
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.														
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 125026 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 1874 - 1878														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOUDMAN (PETTUS)														
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.														
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 153197 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3135 - 3146														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOUDMAN (PETTUS B)														
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.														
MOORE, BILL ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 153206 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3147 - 3157														
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HOUDMAN (WILCOX 8200)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
GODFREY														
WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394														
02	2047	X	2047	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1847	2	Y	72	171
03	8178	X	8178	-0-	-0-	B	-0-	750	1	7374	2	Y	49	131
04	6209	X	6209	-0-	-0-	B	-0-	690	1	5423	2	Y	87	120
05	5704	X	5170	-0-	-534	B	-0-	504	1	4632	2	Y	31	151
06	6150	X	4395	-0-	-1755	B	-0-	570	1	3811	2	Y	13	83
07	6355	X	1288	-0-	-5067	B	-0-	70	1	1204	2	Y	13	96
								14	9					
								14	9					

HOUDMAN (WILCOX 8200)		//CONT.//		42833 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
HARLAN NELSON		WELL #:		1	RRCID ->	258706	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8398 - 8418
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6837 X	6837	-0-	-0- B	-0-	884	1	5874	2	N	72	102
03	6975 X	5485	-0-	-1490 B	-0-	496	1	4943	2	N	42	144
04	6750 X	6299	-0-	-451 B	-0-	690	1	5537	2	N	65	209
05	6975 X	6622	-0-	-353 B	-0-	713	1	5847	2	N	56 183 1	82
06	6750 X	4540	-0-	-2210 B	-0-	570	1	3937	2	N	30	112
07	6975 X	5131	-0-	-1844 B	-0-	992	1	4080	2	N	54	166

GODFREY		WELL #:		3	RRCID ->	261734	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8386 - 8403
02	2131 X	2131	-0-	-0- B	-0-	242	1	1811	2	Y	71	153
03	1969 X	1969	-0-	-0- B	-0-	186	1	1729	2	Y	49 89 1	113
04	1770 X	1198	-0-	-572 B	-0-	120	1	995	2	Y	75 84 1	104
05	2356 X	1123	-0-	-1233 B	-0-	120	1	974	2	Y	26	130
06	2280 X	751	-0-	-1529 B	-0-	90	1	643	2	Y	16 102 1	44
07	2356 X	1428	-0-	-928 B	-0-	150	1	1270	2	Y	7	51

GODFREY		WELL #:		4	RRCID ->	264518	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	8448 - 8469
02	5880 X	5190	-0-	-690 B	-0-	594	1	4559	2	N	34	184
03	6510 X	5389	-0-	-1121 B	-0-	496	1	4853	2	N	36 180 1	40
04	6300 X	4009	-0-	-2291 B	-0-	450	1	3507	2	N	47	87
05	6510 X	4902	-0-	-1608 B	-0-	527	1	4317	2	N	53	140
06	6210 X	5095	-0-	-1115 B	-0-	660	1	4394	2	N	37	177
*07	6672 X	6672	-0-	-0- B	-0-	682	1	5953	2	N	34	211

HOUDMAN (WILCOX 8300)		42833 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ASPEN ENERGY, INC.		035449										
HOUDMANN, GUS		WELL #:		1	RRCID ->	076451	COMPL. DATE	01/14/1978	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	8322 - 8328
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
KEBO OIL & GAS, INC. 453170												
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284												
M	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
02	5712 X	-0-	-0-	-5712 B	-0-			N	2			142
03	6388 X	6388	-0-	-0- B	-0-	540	1	N	50			192
						55	9					
04	6120 X	5685	-0-	-435 B	-0-	480	1	N	52			244
						57	9					
05	5642 X	5459	-0-	-183 B	-0-	496	1	N	48	188	1	104
						53	9					
06	6180 X	5157	-0-	-1023 B	-0-	510	1	N	50			154
						55	9					
07	6386 X	4470	-0-	-1916 B	-0-	504	1	N	88	184	1	58
						97	9					
LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505												
02	9011 X	9011	-0-	-0- B	-0-	8993	2	N	16	176	1	117
03	11624 X	11624	-0-	-0- B	-0-	11549	2	N	68			185
04	11722 X	11722	-0-	-0- B	-0-	11658	2	N	58			243
05	6644 X	6644	-0-	-0- B	-0-	6553	2	N	83			326
06	5048 X	5048	-0-	-0- B	-0-	4938	2	N	100	182	1	244
*07	4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	4775	2	N	15			259
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277												
02	5824 X	4710	-0-	-1114 B	-0-	754	1	N	44			209
						48	9					
03	6448 X	4661	-0-	-1787 B	-0-	403	1	N	52			261
						57	9					
04	6240 X	4408	-0-	-1832 B	-0-	390	1	N	49	175	1	135
						54	9					
05	5673 X	4626	-0-	-1047 B	-0-	434	1	N	22			157
						24	9					
06	5490 X	3209	-0-	-2281 B	-0-	300	1	N	8			165
						9	9					
07	5208 X	2234	-0-	-2974 B	-0-	234	1	N	-0-			165
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294												
02	3634 X	3634	-0-	-0- B	-0-	528	1	N	80			145
						88	9					
03	3999 X	3215	-0-	-784 B	-0-	279	1	N	92			237
						101	9					
04	4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	360	1	N	52	179	1	110
						57	9					
05	4030 X	3747	-0-	-283 B	-0-	242	1	N	45			155
						50	9					
06	4245 X	4245	-0-	-0- B	-0-	420	1	N	40			195
						44	9					
07	4402 X	3544	-0-	-858 B	-0-	392	1	N	30			225
						33	9					
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496												
02	1134 X	1134	-0-	-0- B	-0-	1081	2	N	48			306
03	1798 X	1245	-0-	-553 B	-0-	1233	2	N	11			317
04	1620 X	1224	-0-	-396 B	-0-	1190	2	N	31			348
05	1674 X	1163	-0-	-511 B	-0-	1038	2	N	114	186	1	276
06	1320 X	751	-0-	-569 B	-0-	715	2	N	33	189	1	120
07	1271 X	936	-0-	-335 B	-0-	879	2	N	52			172

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
02	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	576 1	3272 2	N	83	177
03	3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	91 9	250 1	N	79	256
04	3022 X	3022	-0-	-0- B	-0-	87 9	198 1	N	62 178 1	140
05	2945 X	2880	-0-	-65 B	-0-	68 9	162 1	N	93 183 1	50
06	2850 X	2678	-0-	-172 B	-0-	102 9	189 1	N	112	162
07	2945 X	2166	-0-	-779 B	-0-	123 9	207 1	N	111 179 1	94
						122 9				

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

02	3136 X	2741	-0-	-395 B	-0-	325 1	2181 2	N	214 179 1	262
03	3813 X	2588	-0-	-1225 B	-0-	235 9	217 1	N	177 189 1	250
04	3690 X	1503	-0-	-2187 B	-0-	195 9	150 1	N	234 363 1	121
05	3813 X	2588	-0-	-1225 B	-0-	257 9	248 1	N	299 176 1	244
06	2940 X	1895	-0-	-1045 B	-0-	329 9	210 1	N	252 186 1	310
07	3038 X	2179	-0-	-859 B	-0-	277 9	186 1	N	248 177 1	381
						273 9				

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

02	DLQ G-10	6632	-0-	6632	6632	624 1	5995 2	Y	12	96
03	DLQ G-10	7149	-0-	7149	13781	13 9	784 1	Y	28	124
04	20463 X	6682	-0-	-13781	-0-	31 9	557 1	Y	41 93 1	72
05	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	45 9	1234 1	Y	43	115
06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	47 9	1303 1	Y	58	173
*07	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	64 9	847 1	Y	54 174 1	53
						59 9				

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

02	DLQ G-10	4313	-0-	4313	4313	405 1	3895 2	Y	12	86
03	DLQ G-10	4744	-0-	4744	9057	13 9	523 1	Y	-0-	86
04	13586 X	4529	-0-	-9057	-0-	380 1	4149 2	Y	-0-	-0-
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	863 1	3856 2	Y	-0-	-0-
06	4620 X	4556	-0-	-64	-0-	804 1	3752 2	Y	-0-	-0-
07	4774 X	1469	-0-	-3305	-0-	165 1	1304 2	Y	-0-	-0-

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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
							17 9					
06		10050 X	9988	-0-	-62	-0-	1760 1	8217 2		N	10	42
							11 9					
*07		11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	1335 1	10595 2		N	10	52
							11 9					

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838												
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289												

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
06		1140 N	421	-0-	-719	-0-	419 2	2 9		N	2	134
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT	134

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												

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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												

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUFF (403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N	-0-		-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 1		N	-0-		-0-

O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 143839		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170				
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-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-		-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 1		N	-0-		-0-

O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153				
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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				
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 7		RRCID -> 240871		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
HUFF GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 251492		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242				
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
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-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR "H"		WELL #: H 26		RRCID -> 140241		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193				
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-
06	3330 X	3226	-0-	-104	-0-	1189 1	2037 2	N	-0-			-0-
07	3441 X	3113	-0-	-328	-0-	1018 1	2095 2	N	-0-			-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR		WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 241970		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (2400)		//CONT.//		43270 374	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR				WELL #: 35D	RRCID -> 152158	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2350	- 2374			
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -E-				WELL #: E 8	RRCID -> 261988	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 5841	PERF. 2466	- 2472			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (2800)		//CONT.//		43270 418	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		328364									
HUFF GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	076674	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	4476	PERF. 2768 - 2772		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR		WELL #:		78	RRCID ->	210746	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
O'CONNOR		WELL #:		60	RRCID ->	214396	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 2836 - 2840		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 34	RRCID ->	257660	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2851 - 2859		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUFF (2900)				43270 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364									
HUFF GU-1		WELL #:		6	RRCID ->	035792	COMPL. DATE	02/19/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2876 - 2884		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

HUFF (2900)		//CONT.//		43270 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR "H"		WELL #: H 21-U		RRCID -> 143835	COMPL. DATE 11/23/1992	TOTAL DEPTH 5802	PERF. 2812	-		2818		
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3000)				43270 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR "H"		WELL #: H 17		RRCID -> 170750	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 4493	PERF. 2873	-		2883		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3250)				43270 638	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 13		RRCID -> 200149	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH 6103	PERF. 3246	-		3251		
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-L RRCID -> 143832 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 3695 - 3698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	180 #	79	-0-	-101 B	-2567	79	1			N	-0-					-0-
07	124 #	175	-0-	51 B	-2516	175	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	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

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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	4620 X	3623	-0-	-997 B	-0-	3579 3	44 9	N	40			141
07	4774 X	3505	-0-	-1269 B	-0-	3462 3	43 9	N	39			180

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

02	5320 X	4821	-0-	-499 B	-0-	4758 2	63 9	N	57	175 1		43
03	5890 X	4600	-0-	-1290 B	-0-	4512 2	88 9	N	80			123
04	5700 X	5292	-0-	-408 B	-0-	5255 2	37 9	N	34			157
05	5890 X	4032	-0-	-1858 B	-0-	3976 2	56 9	N	51	168 1		40
06	5160 X	3465	-0-	-1695 B	-0-	3401 2	64 9	N	58			98
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-			N	NO RPT			98

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

02	3448 X	3448	-0-	-0- B	-0-	3405 2	43 9	N	39			86
03	4841 X	4841	-0-	-0- B	-0-	4784 2	57 9	N	52			138
04	3690 X	3419	-0-	-271 B	-0-	3380 2	39 9	N	35			173
05	3813 X	3206	-0-	-607 B	-0-	3167 2	39 9	N	35			208
*06	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	3930 2	44 9	N	40	170 2		78
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-			N	NO RPT			78

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

02	11144 X	10331	-0-	-813 B	-0-	10176 2	155 9	N	141	188 1		95
03	15618 X	15618	-0-	-0- B	-0-	15403 2	215 9	N	195	177 1		113
04	13006 X	13006	-0-	-0- B	-0-	12848 2	158 9	N	144	155 1		102
05	11439 X	9258	-0-	-2181 B	-0-	9144 2	114 9	N	104			206
*06	12934 X	12934	-0-	-0- B	-0-	12814 2	120 9	N	109	182 1		133
07	12958 X	NO RPT	-0-	-12958 B	-0-			N	NO RPT			133

OIL AND GAS DIVISION

HYSAW (EDWARDS)		//CONT.//		44028 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		368309							
WHITESIDE 335		WELL #:		1	RRCID ->	262992	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11052 - 11091
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02		1372 X	357	-0-	-1015 B	-0-	348 2	9 9	N	8	146
03		1426 X	361	-0-	-1065 B	-0-	354 2	7 9	N	6	152
04		1200 X	48	-0-	-1152 B	-0-	46 2	2 9	N	2	154
05		837 X	120	-0-	-717 B	-0-	116 2	4 9	N	4	158
06		480 X	132	-0-	-348 B	-0-	125 2	7 9	N	6	164
07		403 X	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			N	NO RPT	164

BURRIS 54		WELL #:		1	RRCID ->	262993	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11110 - 11148
02		DLQ G-10	8986	-0-	8986 B	8986	8867 2	119 9	N	108	97
03		0 W	12472	-0-	12472 B	21458	12304 2	168 9	N	153	67
04		0 W	12169	-0-	12169 B	33627	12041 2	128 9	N	116	183
05		0 W	9325	-0-	9325 B	42952	9170 2	155 9	N	141	148
06		0 W	11893	-0-	11893 B	54845	11772 2	121 9	N	110	84
07		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	54845			N	NO RPT	84

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
02		8092 #	6698	-0-	-1394	-0-	6698 2		N	-0-	-0-
03		8959 #	6839	-0-	-2120	-0-	6839 2		N	-0-	-0-
04		7380 #	6428	-0-	-952	-0-	6428 2		N	-0-	-0-
05		7409 #	6438	-0-	-971	-0-	6438 2		N	-0-	-0-
06		7170 #	404	-0-	-6766	-0-	404 2		N	-0-	-0-
07		7409 #	-0-	-0-	-7409	-0-			N	-0-	-0-

INEZ (FRIO 4700)		44522 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805									
MCCORD		WELL #:		2	RRCID ->	188166	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5887	PERF. 4579 - 4583
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805									
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	188907	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5589	PERF. N/A
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INEZ (FRIO 5200)		//CONT.//		44522 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
GEONATURAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		300805										
SCHINDLER		WELL #:		1	RRCID ->	192216	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	5104 - 5108		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
*02	5096 #	3914	-0-	-1182	-0-	3891	2	23	9	N	21			154
*03	5642 #	4967	-0-	-675	-0-	4944	2	23	9	N	21			175
*04	5220 #	4080	-0-	-1140	-0-	4080	2			N	-0-			175
*05	5394 #	2718	-0-	-2676	-0-	2718	2			N	-0-			175
*06	4830 #	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-			175
07	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	175	1	-0-

INEZ (8600)				44522 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.				864806										
ROBERTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136164	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	8496 - 8510		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INEZ, S.W. (2975)				44533 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
UNION CRUDE COMPANY				876326										
MEEKS		WELL #:		1	RRCID ->	133723	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2948 - 2952		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ISAACKS (EDWARDS)				44810 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
CHARLES NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220988	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	12750 - 14521		
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-
06	3930	3177	-0-	-753 B	-16260	3177	3			N	-0-			-0-
07	3937 #	3203	-0-	-734 B	-16994	3203	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

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT				-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JACK STARR (FRIO 5050)
WHITING 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC
MCNEILL

45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
224880
WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

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
06	1140 X	1097	-0-	-43	-0-	908	2	189	9	N	172	183	1		66
07	1178 X	987	-0-	-191	-0-	865	2	122	9	N	111	161	1		16

MCNEILL EAST

WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCNEILL, WADE "A"

WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

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
06	2070 X	1784	-0-	-286	-0-	1751	2	33	9	N	30				233
07	2139 X	1685	-0-	-454	-0-	1652	2	33	9	N	30	178	1		85

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
WADE MCNEILL SOUTH		WELL #:		1	RRCID -> 257866	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	6217	PERF.	5137 - 5152	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
06	450 X	374	-0-	-76	-0-	338 2	36 9	N	33	161 1		44
*07	610 X	610	-0-	-0-	-0-	487 2	123 9	N	112			156

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)				45431 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
MCNEILL F		WELL #:		2	RRCID -> 225500	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	6056	PERF.	5177 - 5315	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						CNTY: LIVE OAK		
DOBIE		WELL #:		2	RRCID -> 236792	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	5307 - 5333	
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
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-28889			N	3			40
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-28889			N	22			62

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	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	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	04/10/2014	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10170 - 10614	
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-			104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 2		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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2604 X	2143	-0-	-461	-0-	36	1	1987	3	N	109	128
						120	9					
03	2883 X	2372	-0-	-511	-0-	34	1	2200	3	N	125	82
						138	9			171	1	
04	2790 X	2227	-0-	-563	-0-	26	1	2122	3	N	72	154
						79	9					
05	2480 X	2195	-0-	-285	-0-	11	1	2081	3	N	94	74
						103	9			174	1	
06	2310 X	2066	-0-	-244	-0-	10	1	2011	3	N	41	115
						45	9					
*07	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	16	1	2466	3	N	181	122
						199	9			174	1	

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	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
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	15	1	24	9	N	22	127
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	9	N	38	165

KEN PETROLEUM CORPORATION		455775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
GERDES		WELL #: 2		RRCID -> 229218		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 10799 PERF.10291 - 10301			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

GERDES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230713		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 10401 PERF.10443 - 10453			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2156 X	703	-0-	-1453	-0-	684	2	19	9	N	17	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
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	76
07	775 X	-0-	-0-	-775	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-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
						34	9					
05	3100 N	3048	-0-	-52	1131	308	1	2716	2	Y	22	119
						24	9					
06	2740 N	1609	-0-	-1131	-0-	227	1	1365	2	Y	15	134
						17	9					
*07	204	204	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	5	139
						6	9					

JANSSEN, E. (9750)
OXY USA INC.
JANSSEN GAS UNIT

45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
630591

WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
06		5160	1466	-0-	-3694	-0-	209	1	1257	2	Y	-0-			86
07		5332	343	-0-	-4989	-0-	31	1	312	2	Y	-0-			86

JENNIE BELL (WILCOX 11500)
CHESAPEAKE OPERATING, INC.
BELL, W. T. GAS UNIT

46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
147715

WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	788	1	8518	2	N	271	245	1	221
							298	9							
*07		9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	1015	1	8637	2	N	196	213	1	204
							216	9							

BELL, W. T. GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

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							
06		5100 X	4822	-0-	-278	-0-	396	1	4283	2	N	130	29	1	191
							143	9							
07		5270 X	4944	-0-	-326	-0-	501	1	4268	2	N	159	203	1	147
							175	9							

BELL, W. T. GAS UNIT

WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

BELL, W. T. GAS UNIT

WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

02		3360 X	2807	-0-	-553	-0-	168	1	2455	2	N	167	17	1	234
							184	9							
03		3565 X	2935	-0-	-630	-0-	188	1	2581	2	N	151	206	1	179
							166	9							
04		3360 X	2836	-0-	-524	-0-	153	1	2478	2	N	186	214	1	151
							205	9							
05		3348 X	2831	-0-	-517	-0-	196	1	2430	2	N	186	199	1	138
							205	9							
06		3150 X	2624	-0-	-526	-0-	208	1	2248	2	N	153	187	1	104
							168	9							
07		3100 X	2536	-0-	-564	-0-	254	1	2166	2	N	105	8	1	201
							116	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 #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	6202	-0-	6202	6202	383 1	5580 2	N	217	219 1	100	
03	DLQ G-10	3546	-0-	3546	9748	239 9 225 1	3078 2	N	221	214 1	107	
04	15026 X	5278	-0-	-9748	-0-	243 9 294 1	4758 2	N	205	214 1	98	
05	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	226 9 452 1	5596 2	N	217	220 1	95	
06	6660 X	3742	-0-	-2918	-0-	239 9 305 1	3299 2	N	125	191 1	29	
07	6882 X	125	-0-	-6757	-0-	138 9 13 1	108 2	N	4	4 1	29	

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434			
02	4088 X	25	-0-	-4063	-0-	1 1 9 9	15 2	N	8	12 1	78	
03	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	565 1 217 9	7749 2	N	197	217 1	58	
04	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	357 1 143 9	5773 2	N	130	35 1	153	
05	4526 X	3275	-0-	-1251	-0-	238 1 83 9	2954 2	N	75	25 1	203	
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	377 1 57 9	4071 2	N	52	206 1	49	
07	4526 X	3712	-0-	-814	-0-	381 1 85 9	3246 2	N	77	13 1	113	

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380			
02	DLQ G-10	7959	-0-	7959	7959	499 1 187 9	7273 2	N	170	50 1	200	
03	DLQ G-10	7835	-0-	7835	15794	519 1 200 9	7116 2	N	182	240 1	142	
04	24028 X	8234	-0-	-15794	-0-	466 1 213 9	7555 2	N	194	47 1	289	
05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	438 1 95 9	5434 2	N	86	225 1	150	
06	9090 X	3986	-0-	-5104	-0-	334 1 40 9	3612 2	N	36	31 1	155	
07	8804 X	3997	-0-	-4807	-0-	418 1 24 9	3555 2	N	22	14 1	163	

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162			
02	DLQ G-10	5266	-0-	5266	5266	322 1 256 9	4688 2	N	233	219 1	227	
03	DLQ G-10	5971	-0-	5971	11237	384 1 316 9	5271 2	N	287	413 1	101	
04	16702 X	5465	-0-	-11237	-0-	306 1 200 9	4959 2	N	182	32 1	251	
05	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	413 1 261 9	5124 2	N	237	401 1	87	
06	5790 X	5545	-0-	-245	-0-	450 1 231 9	4864 2	N	210	230 1	67	
07	5983 X	5670	-0-	-313	-0-	573 1 215 9	4882 2	N	195	18 1	244	

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227723	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11613	- 11644		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	4900 X	4579	-0-	-321	-0-	280 1	4082 2	N	197	218 1	199			
03	5332 X	4561	-0-	-771	-0-	217 9	4073 2	N	174	220 1	153			
04	5010 X	4942	-0-	-68	-0-	297 1	4434 2	N	213	215 1	151			
05	5084 X	4894	-0-	-190	-0-	191 9	4355 2	N	171	214 1	108			
06	4920 X	4865	-0-	-55	-0-	274 1	4281 2	N	171	216 1	63			
07	5115 X	4806	-0-	-309	-0-	234 9	4112 2	N	192	189 1	66			
						351 1								
						188 9								
						396 1								
						188 9								
						483 1								
						211 9								

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	229732	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	12680	PERF.11998	- 12264		
02	3696 X	3676	-0-	-20	-0-	226 1	3298 2	N	138	22 1	204			
03	4092 X	3613	-0-	-479	-0-	152 9	3207 2	N	156	214 1	146			
04	3960 X	3803	-0-	-157	-0-	234 1	3407 2	N	169	206 1	109			
05	4061 X	3689	-0-	-372	-0-	172 9	3302 2	N	110	21 1	198			
06	3930 X	3652	-0-	-278	-0-	210 1	3169 2	N	173	205 1	166			
07	4061 X	3743	-0-	-318	-0-	186 9	3275 2	N	75	183 1	58			
						266 1								
						121 9								
						293 1								
						190 9								
						385 1								
						83 9								

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	230406	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11592	- 11648		
02	DLQ G-10	14874	-0-	14874	14874	913 1	13322 2	N	581	467 1	187			
03	DLQ G-10	15829	-0-	15829	30703	639 9	14248 2	N	493	476 1	204			
04	46408 X	15705	-0-	-30703	-0-	1039 1	14289 2	N	485	474 1	215			
05	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	542 9	14773 2	N	444	471 1	188			
06	16623 X	16623	-0-	-0-	-0-	882 1	14770 2	N	443	470 1	161			
*07	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	534 9	15058 2	N	433	438 1	156			
						1192 1								
						488 9								
						1366 1								
						487 9								
						1769 1								
						476 9								

DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242691	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11750	- 12460		
02	2156 X	1241	-0-	-915	-0-	77 1	1129 2	N	32	8 1	106			
03	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	35 9	1730 2	N	107	10 1	203			
04	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	126 1	1645 2	N	129	197 1	135			
05	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	118 9	1708 2	N	156	196 1	95			
06	1920 X	1750	-0-	-170	-0-	102 1	1470 2	N	131	178 1	48			
07	1984 X	1489	-0-	-495	-0-	142 9	1223 2	N	111	5 1	154			
						138 1								
						172 9								
						136 1								
						144 9								
						144 1								
						122 9								

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
JENNIE BELL (YEGUA B)		46166 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085		WELL #: 1		RRCID -> 164477		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 4996 - 5084
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JILLIAN (YEGUA)		46366 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		WELL #: 1		RRCID -> 155508		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 6420 - 6432
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JOBAR (YEGUA)		46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 192591		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5000 - 5004
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MODERN EXPLORATION, INC.		573226		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 236572		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5504 - 5546		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROCK RESOURCES, INC.		722939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 207780		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5380 - 5396		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ALBRECHT, V.		WELL #: 3		RRCID -> 249870		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5604 - 5610		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552							
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487
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	
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39	
07	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
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	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
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17	
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103							
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID ->	172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062 - 1065
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	178			214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	103	153	1	164

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 244870 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 4757

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEW WELL #: 5 RRCID -> 255239 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4834 - 4836

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAREN BEAUCHAMP (1650) 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PARAMONT, INC. 639031
 RIGGS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 144052 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 1660 - 1664

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100)		48104 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
GEISER OPERATING, INC.		298984													
LOEHR		WELL #: 7		RRCID -> 242787		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2095 - 2107					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PARAMONT, INC.		639031													
BETHKE, PAUL		WELL #: 3		RRCID -> 002278		COMPL. DATE 04/12/1962		TOTAL DEPTH 4933		PERF. 2122 - 2130					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RIGGS, GERTRUDE		WELL #: 4		RRCID -> 076963		COMPL. DATE 04/25/1978		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2197 - 2202					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KAREN BEAUCHAMP (2300)		48104 517		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
GEISER OPERATING, INC. LOEHR		298984		RRCID -> 268005		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2268 - 2274			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU AMT	STATUS * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2014 - PLUGGED 02/26/14	N	-0-		-0-

PARAMONT, INC. BETHKE, PAUL		639031		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
		482320		RRCID -> 058624		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KAREN BEAUCHAMP (2500)		48104 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
LAGUNA OIL & GAS CORP. GOHLKE, M. F.		482320		RRCID -> 096748		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600)		48104 611		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
RICARDO OIL & GAS INC. ROUDON RANCH		706616		RRCID -> 211712		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626)		48104 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PARAMONT, INC. RIGGS, GERTRUDE		639031		RRCID -> 121475		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252			
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700)		48104 658		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. RIGGS, GERTRUDE		584550		RRCID -> 076256		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) //CONT.// 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-					-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	7212 R	7212	-0-	-0-	-0-	740	1	6366	2	Y	96	116	1			14
						106	9									
03	9142 R	9142	-0-	-0-	-0-	883	1	8080	2	Y	163	135	1			42
						179	9									
04	8821 R	8821	-0-	-0-	-0-	901	1	7778	2	Y	129	142	1			29
						142	9									
05	8407 R	8407	-0-	-0-	-0-	1207	1	7055	2	Y	132	133	1			28
						145	9									
06	8842 R	8842	-0-	-0-	-0-	1003	1	7750	2	Y	81	92	1			17
						89	9									
*07	8110 R	8110	-0-	-0-	-0-	912	1	7130	2	Y	62	40	1			39
						68	9									

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194				
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-
						1	9							
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	Y	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			-0-
*07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			-0-

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 063957		COMPL. DATE 05/27/1954		TOTAL DEPTH 7249		PERF. N/A				
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

02	544 R	544	-0-	-0-	-0-	56	1	479	2	Y	8	9	1			1
						9	9									
03	566 R	566	-0-	-0-	-0-	55	1	500	2	Y	10	8	1			3
						11	9									
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	55	1	477	2	Y	8	9	1			2
						9	9									
05	527 #	493	-0-	-34	-0-	71	1	413	2	Y	8	8	1			2
						9	9									
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
*07	555 R	555	-0-	-0-	-0-	62	1	487	2	Y	5	3	1			3
						6	9									

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	7	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	90 #	69	-0-	-21	-0-	7	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
KARON UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308			
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	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115060		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179				
02	10365 R	10365	-0-	-0-	-0-	1063	1	9147	2	Y	141	166	1	20
						155	9							
03	10839 R	10839	-0-	-0-	-0-	1047	1	9583	2	Y	190	160	1	50
						209	9							
04	9764 R	9764	-0-	-0-	-0-	998	1	8613	2	Y	139	157	1	32
						153	9							
05	10323 #	9616	-0-	-707	-0-	1380	1	8069	2	Y	152	152	1	32
						167	9							
06	10127 R	10127	-0-	-0-	-0-	1149	1	8875	2	Y	94	106	1	20
						103	9							
07	10323 #	9785	-0-	-538	-0-	1100	1	8602	2	Y	75	48	1	47
						83	9							

KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140				
02	14315 R	14315	-0-	-0-	-0-	1468	1	12632	2	Y	195	230	1	27
						215	9							
03	15630 R	15630	-0-	-0-	-0-	1509	1	13818	2	Y	275	230	1	72
						303	9							
04	14206 R	14206	-0-	-0-	-0-	1452	1	12531	2	Y	203	229	1	46
						223	9							
05	14756 #	3108	-0-	-11648	-0-	452	1	2641	2	Y	14	50	1	10
						15	9							
06	14662 R	14662	-0-	-0-	-0-	1659	1	12814	2	Y	172	153	1	29
						189	9							
*07	17014 R	17014	-0-	-0-	-0-	1912	1	14950	2	Y	138	84	1	83
						152	9							

KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176				
02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	52	1	451	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	51	1	470	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
04	510 R	510	-0-	-0-	-0-	52	1	449	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	67	1	392	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
06	330 #	176	-0-	-154	-0-	20	1	156	2	Y	-0-	2	1	-0-
07	341 #	208	-0-	-133	-0-	23	1	183	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
KARON LULING UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	156839	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7172 - 7177	
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
02		96 R	96	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03		99 R	99	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04		96 R	96	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
05		93 #	86	-0-	-7	12	1	73	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06		96 R	96	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*07		97 R	97	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-		-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	
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-
06		36000 X	-0-	-0-	-36000	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554					CNTY: LIVE OAK				
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7430 - 7438	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KARON (SLICK)				48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125	
02		3556 X	2616	-0-	-940	-0-	269	1	2319	2	N	25	233
							28	9					
03		3937 X	3023	-0-	-914	-0-	298	1	2725	2	N	-0-	62
04		3330 X	2783	-0-	-547	-0-	289	1	2494	2	N	-0-	62
05		3441 X	2901	-0-	-540	-0-	423	1	2474	2	N	4	66
							4	9					
06		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	364	1	2815	2	N	26	92
							29	9					
*07		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	357	1	2791	2	N	14	106
							15	9					

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

M 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
02	6972 X	6507	-0-	-465	-0-	673	1	5794	2	N	36		190
03	7719 X	7308	-0-	-411	-0-	719	1	6581	2	N	7	178 1	19
04	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	688	1	5938	2	N	71		90
05	7192 X	5821	-0-	-1371	-0-	842	1	4924	2	N	50		140
06	7080 X	6125	-0-	-955	-0-	701	1	5415	2	N	8		148
07	7316 X	6562	-0-	-754	-0-	739	1	5779	2	N	40		188

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC 684554
 DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6992 - 7037

M O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

M O	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y							
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	Y	2103	2			3 5		196
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		10					206
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-			158 1		48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		2					50

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 226917 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12266 - 12380

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						20
07	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

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
02	7168 X	6975	-0-	-193	-0-	525	1	6405	3	Y	41	167 1	72
03	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	642	1	7266	3	Y	61		133
04	7350 X	6651	-0-	-699	-0-	591	1	5999	3	Y	55		188
05	7719 X	6107	-0-	-1612	-0-	631	1	5409	3	Y	61	175 1	74
06	7710 X	5946	-0-	-1764	-0-	630	1	5261	3	Y	50	106 1	18
*07	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	603	1	5201	3	Y	58		76

KASPER, S. (KNAVE)		//CONT.//		48198 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
KEUSTER		WELL #:		2	RRCID ->	146695	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13022 - 13538
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PETRO-HUNT, L.L.C.				660043					CNTY: CALHOUN		
BARRY		WELL #:		1	RRCID ->	205501	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	16033	PERF.14386 - 1572
02	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	719	1	5677	2	N	165
03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	790	1	6297	2	N	165
04	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	714	1	5571	2	N	165
05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	816	1	5839	2	N	165
06	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	772	1	5666	2	N	165
*07	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	794	1	5489	2	N	165

KATIE WELDER (G-13)				48268 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		WELL #:		10	RRCID ->	216683	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 6294 - 6302
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9	9	1	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			11	9	1	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			12	8	1	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			15	17	1	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13	17	1	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			6	8	1	3

KATIE WELDER (K-3)				48268 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		WELL #:		13-L	RRCID ->	144064	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7620 - 7628
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KATIE WELDER (M-5)				48268 353	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		WELL #:		14	RRCID ->	140094	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8002 - 8104
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAWITT (EDWARDS)		48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
WAGNER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 072897		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555						
M	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
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			23
07	T. A.	2012	-0-	2012	2061	440	1	1572	2	N	-0-			23
WAGNER GAS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660						
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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						
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-			217
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
07	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						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2014 - PLUGGED 02/14/14														
SABINE OIL & GAS LLC		742142												
REGINA T. P. C.		WELL #: 1		RRCID -> 225827		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 14189 PERF.14056 - 14080						
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			-0-
03	650 N	-0-	-0-	-650	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2014 - P/A 03-27-2014														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437												
E. WASKOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815						
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS)																		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BLACKWELL //CONT.// 816437																		
WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGO TRUST																		
WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835																		
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
06		7500 X	7106	-0-	-394	-0-	7106	2				N	-0-					10
07		6789 X	4719	-0-	-2070	-0-	4719	2				N	-0-					10

DAVILA																		
WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822																		
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODES TRUST																		
WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468																		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BLACKWELL																		
WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680																		
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODES TRUST																		
WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234																		
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437									
STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219963	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.13985 - 17470		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				N	-0-		120	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120	

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		1 R	RRCID ->	220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12740 - 16785		
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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148	
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244761	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.13680 - 16183		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	250715	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13890	PERF.13863 - 16135		
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	
06	4050 X	103	-0-	-3947	-0-	103	2		N	-0-		150	
07	20677 X	-0-	-0-	-20677	-0-				N	-0-		150	

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257673	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	13513	PERF.15730 - 16380		
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	

KAWITT (SECOND ROEDER)		48324 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437														
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210503		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666								
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
06		0 W	5394	-0-	5394	5394	5394	2		N	-0-					86
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5394			N	NO RPT					86

KAY CREEK (1750)		48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
MCFADDIN 'A'		WELL #: 25F		RRCID -> 194145		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1745 - 1750								
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KAY CREEK (1750)		//CONT.//		48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
MCFADDIN /B/		WELL #:		4	RRCID ->	207757	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	1746 - 1768
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN 'A'		WELL #:		17	RRCID ->	214445	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	1702 - 1710
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN "A"		WELL #:		36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	1722 - 1729
02	476 #	51	-0-	-425	-0-	11 1	40 2	N	-0-			-0-
03	341 #	101	-0-	-240	-0-	22 1	79 2	N	-0-			-0-
04	270 #	117	-0-	-153	-0-	34 1	83 2	N	-0-			-0-
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	118 1	107 2	N	-0-			-0-
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	175 1	253 2	N	-0-			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (1950)		48352 160		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MCFADDIN "A"		WELL #:		34 F	RRCID ->	132982	COMPL. DATE	08/10/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	1898 - 1908
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	193221	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	1932 - 1941
02	DLQ G-10	414	-0-	414	414	89 1	325 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	413	-0-	413	827	88 1	325 2	Y	-0-			-0-
04	1376 N	549	-0-	-827	-0-	158 1	391 2	Y	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	297 1	271 2	Y	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	232 1	335 2	Y	-0-			-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1904 - 1918
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

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
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-
06		2640	554	-0-	-2086	3420	227 1	327 2	N	-0-			-0-
07		2728	NO RPT	-0-	-2728	692			N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN "A" WELL #: 25 D RRCID -> 131138 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2931 - 2936

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 T RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN		48452 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
KEERAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 170693		COMPL. DATE 10/00/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4880 - 5000	
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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KEERAN "A"		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
KEERAN "A"		WELL #: 37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3971 - 3975	
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-			-0-

KEERAN "A"		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
KEERAN "A"		WELL #: 32		RRCID -> 188983		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3895 - 3909	
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	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

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	171	1		33
05		8525	3268	-0-	-5257	11155	3260	2	8	9	Y	7				40
06		8250	7483	-0-	-767	10388	7463	2	20	9	Y	18				58
07		8525	7690	-0-	-835	9553	7671	2	19	9	Y	17				75

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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			97	94	1	10
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	28	1	141	145	1	6
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	30	2	151	147	1	10
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	152	147	1	15
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	28	2	140	148	1	7
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	21	1	103	100	1	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEERAN, UNION		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
		701560									
		WELL #: 10		RRCID -> 161803		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6453 - 6456	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-

KEERAN RANCH		48452 722		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		665697									
		WELL #: 20		RRCID -> 190719		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6440 - 6443	
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	49	1	195	190	1	21
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	54	1	271	281	1	11
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	63	1	316	306	1	21
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	64	1	321	310	1	32
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	57	1	283	300	1	15
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	66	1	330	314	1	31

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
02	280 N	70	-0-	-210	-0-	3	2	61	60	1	5
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	12	2	202	199	1	8
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	52	2	174	170	1	12
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	48	2	148	145	1	15
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	57	2	186	191	1	10
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	52	2	180	173	1	17

KEERAN (6650) 48452 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 KEERAN WELL #: 1-L RRCID -> 162013 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6594 - 6706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5572				Y	-0-					-0-
07	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
 HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5406 - 5426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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
 KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KEERAN, NORTH (4700) 48454 355 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
 KEERAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 002381 COMPL. DATE 04/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4678 - 4702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-					-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B	DENY	-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEMPER, E. (1775)		48699 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
GEISER OPERATING, INC.		298984									
LAMPLEY		WELL #:	1R	RRCID ->	272967	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	1690	PERF.	1688 - 1690
11	0	5657	-0-	5657	5657	5657	2	N	-0-		-0-
12	0	6588	-0-	6588	12245	6588	2	N	-0-		-0-
01	4420	6493	-0-	2073	14318	6493	2	N	-0-		-0-
02	6188	5516	-0-	-672	13646	5516	2	N	-0-		-0-
03	6851	6035	-0-	-816	12830	6035	2	N	-0-		-0-
04	6630	6328	-0-	-302	12528	6328	2	N	-0-		-0-
05	6851	6489	-0-	-362	12166	6489	2	N	-0-		-0-
06	6630	6437	-0-	-193	11973	6437	2	N	-0-		-0-
07	6851	6430	-0-	-421	11552	6430	2	N	-0-		-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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244	N	NO RPT		-0-
07	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

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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

GEISER OPERATING, INC. 298984
 LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-272967

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 270838 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5548 - 5553

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS)		//CONT.//		48846 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
JONES, EDWIN M. OIL CO.				441320								
SYRING, R. J.				WELL #:	2	RRCID ->	134421	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12885 - 12924
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	
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
06		1290 X	821	-0-	-469	-0-	198 1	623 3	N	-0-		113
07		1116 X	473	-0-	-643	-0-	133 1	338 3	N	2		115

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748		CAPACITY				CNTY: KARNES		
HOMEYER				WELL #:	1	RRCID ->	135068	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12871 - 13514
02		16884 X	576	-0-	-16308	-0-	482 1	62 3	Y	29		79
03		18693 X	10918	-0-	-7775	-0-	1084 1	9769 3	Y	59		138
04		10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	963 1	9429 3	Y	13		151
05		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	982 1	2701 3	Y	-0-		151
06		10560 X	1034	-0-	-9526	-0-	886 1	148 3	Y	-0-		151
07		10912 X	10676	-0-	-236	-0-	948 1	9699 3	Y	26		177

HOMEYER				WELL #:	2H	RRCID ->	136025	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14289	PERF.12870 - 12970
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-
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	115 1	479 3	Y	-0-		-0-
07		899 N	626	-0-	-273	-0-	41 1	585 3	Y	-0-		-0-

HOMEYER GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	255106	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	12929	PERF.12930 - 12975
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07		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
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
06		5910 X	5770	-0-	-140	-0-	1128 1	4642 2	N	-0-		164
07		6107 X	4415	-0-	-1692	-0-	1103 1	3312 2	N	-0-		164

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES											
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748											
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	

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
06		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	977 1	4020 2	N	-0-	204
*07		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	1412 1	4239 2	N	-0-	204

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299											
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
06		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	634 1	2609 2	N	-0-	64
*07		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	840 1	2522 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											
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
06		8970 X	5876	-0-	-3094	-0-	1149 1	4727 2	N	-0-	26
07		9269 X	2918	-0-	-6351	-0-	729 1	2189 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											
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				
06		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	527 1	5207 3	Y	1	45
							1 9				
07		5580 X	5125	-0-	-455	-0-	549 1	4573 3	Y	3	48
							3 9				

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428											
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				
06		4140 X	4064	-0-	-76	-0-	374 1	3688 3	Y	2	41
							2 9				
07		4278 X	3820	-0-	-458	-0-	409 1	3408 3	Y	3	44
							3 9				

KENEY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
WERNLI GU #1		WELL #:		2	RRCID ->	127476	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12995 - 13217	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	540 N	264	-0-	-276	-0-	24	1	240	3	Y	-0-		-0-
07	465 N	289	-0-	-176	-0-	31	1	258	3	Y	-0-		-0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	131972	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13418	PERF.	13084 - 13356	
02	5908 X	4330	-0-	-1578	-0-	221	1	4062	3	Y	43		96
						47	9						
03	6541 X	4782	-0-	-1759	-0-	308	1	4471	3	Y	3		99
						3	9						
04	6330 X	4871	-0-	-1459	-0-	411	1	4459	3	Y	1		100
						1	9						
05	5611 X	4780	-0-	-831	-0-	389	1	4383	3	Y	7	63 1	44
						8	9						
06	5430 X	5167	-0-	-263	-0-	475	1	4690	3	Y	2		46
						2	9						
*07	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	552	1	4603	3	Y	3		49
						3	9						

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	142027	COMPL. DATE	06/28/1992	TOTAL DEPTH	13539	PERF.	13061 - 13239	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WERNLI GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	199006	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13056 - 13204	
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-
06	4560 X	486	-0-	-4074	-0-	45	1	441	3	N	-0-		-0-
07	4712 X	457	-0-	-4255	-0-	49	1	408	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	
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-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	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	
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
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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC		716624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 152476		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 15845 PERF. 15755 - 15821	
02	5295 R	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2		-0-
03	5952 #	5655	-0-	-297	-0-	5655	2		-0-
04	5880	5372	-0-	-508	-0-	5372	2		-0-
05	6076	5424	-0-	-652	-0-	5424	2		-0-
06	5880	5229	-0-	-651	-0-	5229	2		-0-
07	5859 #	5625	-0-	-234	-0-	5625	2		-0-

KENEDY, S.W., (WILCOX 8100)		48850 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748							
WERNLI GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 264849		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8120 - 8130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	
02	DLQ G-10	12723	-0-	12723	12723	1156	1	11363 3 Y	115
03	DLQ G-10	14848	-0-	14848	27571	1186	1	13528 3 Y	237
04	DLQ G-10	13295	-0-	13295	40866	1272	1	11995 3 Y	118
05	48014 X	7148	-0-	-40866	-0-	645	1	6477 3 Y	142
*06	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	783	1	8194 3 Y	142
*07	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	1506	1	14385 3 Y	184

RAY, GEORGE A.		WELL #: 104		RRCID -> 185398		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366	
02	DLQ G-10	161	-0-	161	161	15	1	144 3 Y	1
03	DLQ G-10	212	-0-	212	373	17	1	193 3 Y	3
04	DLQ G-10	309	-0-	309	682	30	1	279 3 Y	1
05	807 N	125	-0-	-682	-0-	11	1	113 3 Y	2
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152 3 Y	2
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	366 3 Y	3

KERR (LULING)		//CONT.//		49057 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 F	RRCID ->	219741	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7307 - 7313
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-F	RRCID ->	181073	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7805 - 7834				
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	34	1	Y	7			16
04	DLQ	G-10	656	-0-	656	1654	8	9	63	1	Y	2	10	1	8
05	1818	N	164	-0-	-1654	-0-	2	9	15	1	Y	1			9
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	9	3	1	Y	-0-			9
07	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	3	2	3	Y	-0-			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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-	-0-
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-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
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-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #: 104		RRCID -> 221274		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096								
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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								
02	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	416	-0-	416	-0-	416	3			N	-0-					25
05	14B2 EXT	1581	-0-	1581	-0-	1581	3			N	-0-					25
06	14B2 EXT	1129	-0-	1129	-0-	3126	1129	3		N	-0-					25
07	T. A.	151	-0-	151	-0-	3277	151	3		N	-0-					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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT				-0-
07	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

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2014 - P&A 02/11/14															

LANGHAM ST

WELL #: 1 RRCID -> 250562 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8379 - 8399

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2014 - P&A 02/25/14															

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

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								
06	1290 S	1096	-0-	-194	-0-	30	1	1063	2	N	3				135
						3	9								
*07	1939 S	1939	-0-	-0-	-0-	30	1	1899	2	N	9				144
						10	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

KITTY BURNS (10,400)
KEBO OIL & GAS, INC.
WEST, CLAY

49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
453170
WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				50

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
D. LAMBERT													
50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
386310													
WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
02	4024 X	4024	-0-	-0-	B	-0-	827 1	3109 2	N	80	365 1		255
							88 9						
03	3348 X	1814	-0-	-1534	B	-0-	335 1	1451 2	N	25	113 1		167
							28 9						
04	5390 X	5390	-0-	-0-	B	-0-	773 1	4499 2	N	107			274
							118 9						
05	4714 X	4714	-0-	-0-	B	-0-	848 1	3794 2	N	65			339
							72 9						
06	5097 X	5097	-0-	-0-	B	-0-	995 1	4026 2	N	69	340 1		68
							76 9						
*07	10761 X	10761	-0-	-0-	B	-0-	1048 1	9545 2	N	153			221
							168 9						

M.A. WESLEY													
50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT													
470566													
WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658													
02	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	107 1	402 2	N	38	169 1		157
							42 9						
03	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	99 1	429 2	N	39	48 1		148
							43 9						
04	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	105 1	610 2	N	58			206
							64 9						
05	1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	199 1	892 2	N	89			295
							98 9						
06	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	150 1	605 2	N	99			394
							109 9						
07	806 N	546	-0-	-260	B	-0-	46 1	416 2	N	76			470
							84 9						

KOENIG, NORTH (10,800)													
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.													
KOENIG UNIT "B"													
50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT													
470566													
WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740													
02	3304 #	707	-0-	-2597		-0-	40 1	610 2	N	52	118 1		15
							57 9						
03	744 #	492	-0-	-252		-0-	25 1	410 2	N	52			67
							57 9						
04	720 #	573	-0-	-147		-0-	30 1	488 2	N	50			117
							55 9						
05	775 #	661	-0-	-114		-0-	40 1	580 2	N	37	113 1		41
							41 9						
06	750 #	666	-0-	-84		-0-	37 1	594 2	N	32			73
							35 9						
07	775 #	679	-0-	-96		-0-	33 1	559 2	N	79	136 1		16
							87 9						

KOERTH (WILCOX 11150)													
STRAND ENERGY, L.C.													
MUELLER													
50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
824758													
WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012													
02	5600 X	5528	-0-	-72	B	-0-	313 1	5159 2	N	51			149
							56 9						
03	6200 X	4857	-0-	-1343	B	-0-	302 1	4499 2	N	51			200
							56 9						
04	7033 X	7033	-0-	-0-	B	-0-	411 1	6539 2	N	75	166 1		109
							83 9						
05	7041 X	7041	-0-	-0-	B	-0-	425 1	6548 2	N	62			171
							68 9						
*06	6060 X	6060	-0-	-0-	B	-0-	353 1	5649 2	N	53			224
							58 9						
07	6200 X	6114	-0-	-86	B	-0-	378 1	5688 2	N	44	178 1		90
							48 9						

KOERTH (WILCOX 11150)		//CONT.// 50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758									
MUELLER		WELL #: 2		RRCID -> 242786		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11060 - 11084	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	6916 X	6135	-0-	-781 B	-0-	372 1	5682 2	N	74	192 1	75
03	7657 X	6742	-0-	-915 B	-0-	81 9	6236 2	N	79		154
04	7541 X	7541	-0-	-0- B	-0-	419 1	6951 2	N	140	174 1	120
05	7657 X	7404	-0-	-253 B	-0-	87 9	6875 2	N	75		195
06	7410 X	6719	-0-	-691 B	-0-	436 1	6263 2	N	59	177 1	77
07	7657 X	4169	-0-	-3488 B	-0-	154 9	3749 2	N	155	176 1	56
						446 1					
						83 9					
						391 1					
						65 9					
						249 1					
						171 9					

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HOFFER, E. J.		WELL #: 1		RRCID -> 225465		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11142 - 11160	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	1960 X	1537	-0-	-423 B	-0-	252 1	1219 2	N	60	191 1	119
03	2170 X	1079	-0-	-1091 B	-0-	66 9	744 2	N	37		156
04	2190 X	795	-0-	-1395 B	-0-	294 1	550 2	N	32		188
05	2263 X	1042	-0-	-1221 B	-0-	41 9	757 2	N	17		205
06	2190 X	778	-0-	-1412 B	-0-	210 1	568 2	N	13		218
07	1705 X	785	-0-	-920 B	-0-	35 9	507 2	N	24		242
						19 9					
						196 1					
						14 9					
						252 1					
						26 9					

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	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		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

KOONTZ (4680)		PINTAIL OIL & GAS, LLC		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
KEERAN		WELL #:		14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4700 - 4708
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOONTZ (4700)		PINTAIL OIL & GAS, LLC		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
KEERAN		WELL #:		4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 4692 - 4696
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KOONTZ (5500)		PINTAIL OIL & GAS, LLC		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
KEERAN		WELL #:		5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 4050 - 4064
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-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUESTER (WILCOX 8070)		FINLEY RESOURCES, INC.		50364 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
SPUR T GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 253882		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8374 - 8377
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)		CIMROD, LLC		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9810 - 9840
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHRISTOPHER OIL & GAS INC		153205								
SCHIRMER		WELL #:	20	RRCID ->	240933	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 1355 - 1364
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
LA ROSA UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	083006	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 6138 - 6154
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT	-0-
07	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		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	2800 N	1192	-0-	-1608	95425	1192	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	167	-0-	-2933	92492	167	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	970	-0-	-2030	90462	970	2	Y	-0-	-0-
*05	3100 N	447	-0-	-2653	87809	447	2	Y	-0-	-0-
*06	3000 N	229	-0-	-2771	85038	229	2	Y	-0-	-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	84046			Y	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746		
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
LAROSA UNIT		WELL #: 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	AMT	CODE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 151044		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5344 - 5346	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613	
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	3100 N	56	-0-	-3044	24177	56	2	N	-0-
*06	3000 N	114	-0-	-2886	21291	114	2	N	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	21167			N	NO RPT

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557	
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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 151667		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LA ROSA UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151668		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621			
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2014 - P&A 05/16/14											

LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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									
ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-		-0-
*05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
*06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-		-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140	
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	3100 N	11	-0-	-3089	4387	11	2		N	-0-		-0-
*06	3000 N	114	-0-	-2886	1501	114	2		N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	1377				N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)		//CONT.//		50975 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560								
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8223 - 8238	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	28 #		-0-	-0-	-28					N	-0-					46
03	3100 #		-0-	-0-	-3100					N	-0-					46
04	3000 #	201	-0-	-0-	-2799		201	2		N	-0-					46
05	3100 #		-0-	-0-	-3100					N	-0-					46
06	1050 #		-0-	-0-	-1050					N	-0-					46
*07	148 R	148	-0-	-0-	-0-		148	2		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
02	T. A.	12	-0-	-0-	12		12	2		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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	1144	-0-	1144	1144	1144 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	10219	-0-	10219	11363	10217 2	2 9	Y	2			2
06	T. A.	1295	-0-	1295	12658	1295 2		Y	-0-			2
07	T. A.	1266	-0-	1266	13924	1266 2		Y	-0-			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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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.	427	-0-	427	427	427 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	133	-0-	133	560	133 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	560			Y	-0-			-0-

LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7280 #	-0-	-0-	-7280	-0-			Y	-0-			27
03	8060 #	-0-	-0-	-8060	-0-			Y	-0-			27
04	7800 #	-0-	-0-	-7800	-0-			Y	-0-			27
05	4805 #	2830	-0-	-1975	-0-	2830 2		Y	-0-			27
*06	2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		Y	-0-			27
*07	2424 R	2424	-0-	-0-	-0-	2424 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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
BENNETT, ET AL		WELL #:	8	RRCID ->	258714	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6545 - 6550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
BENNETT, ET AL		WELL #:	7	RRCID ->	257329	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6302 - 6307	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073									
GORDIN ESTATE		WELL #:	25	RRCID ->	103664	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5144 - 5151	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM								
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								

LA WARD, NORTH (4700)		51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KAMEL OIL, L.L.C.		450126									
BURDITT, ALLEN L.		WELL #:	5	RRCID ->	184658	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4724 - 4728	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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)		452996									
BURDITT, ALLEN L.		WELL #:	1	RRCID ->	205543	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4651 - 4656	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WELSH OIL & GAS COMPANY		WELL #:		908480	RRCID ->	002498	COMPL. DATE	04/12/1961	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4713 - 4717				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA WARD, NORTH (5500)		WELL #:		51109 414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		WELL #:		676073											
GORDIN ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	136662	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5504 - 5510				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	48	1		16

GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (6300)			51109 756		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
CROSSROADS			WELL #:	1	RRCID ->	183658	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6348 - 6351
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABUS (EDWARDS, UPPER)			51138 666		ASSOCIATED		49B			CNTY: KARNES		
OKY INVESTMENTS, INC.			621092									
MCMULLEN OIL & ROYALTY			WELL #:	1	RRCID ->	126562	COMPL. DATE	12/31/1987	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	10630 - 10646
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

LAGARTO (PETTUS)			51278 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075									
CARTWRIGHT RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	258696	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5516 - 5522
02	0 N	8756	-0-	8756 B	8756	296 1	8326 3	N	122	179	1	117
03	18780 X	10024	-0-	-8756	-0-	134 9	9544 3	N	128			245
04	10050 X	9540	-0-	-510	-0-	339 1	9095 3	N	104	175	1	174
05	10385 X	8062	-0-	-2323	-0-	141 9	7630 3	N	88	178	1	84
06	10050 X	6660	-0-	-3390	-0-	331 1	6207 3	N	105			189
07	10013 X	6460	-0-	-3553	-0-	114 9	6089 3	N	36			225
						335 1						
						97 9						
						337 1						
						116 9						
						331 1						
						40 9						

BEALL			51278 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: LIVE OAK		
			275590									
			WELL #:	1	RRCID ->	267173	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	5567 - 5846
02	0	7093	-0-	7093 B	7093	338 1	6734 3	Y	19	22	1	61
03	14634 X	7541	-0-	-7093	-0-	21 9	7121 3	Y	37	21	1	77
04	8430 X	7435	-0-	-995	-0-	379 1	7032 3	Y	31	41	1	67
05	7843 X	7422	-0-	-421	-0-	41 9	7006 3	Y	34	25	1	76
06	7590 X	6964	-0-	-626	-0-	369 1	6551 3	Y	39	54	1	61
*07	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	34 9	7513 3	Y	20	19	1	62
						37 9						
						43 9						
						371 1						
						22 9						

LAGARTO (2300)			51278 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: LIVE OAK		
FORAN, LESTER, TRUSTEE			275590									
BEALL ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	002573	COMPL. DATE	06/07/1961	TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2271 - 2285
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA)			51280 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075										
CARTWRIGHT RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	258153	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	6236 - 6254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEALL			WELL #:		2		RRCID ->		272483		COMPL. DATE		08/16/2013		TOTAL DEPTH		6330		PERF.		6233 - 6255	
02	40936	12761	-0-	-28175	-0-	399	1	12041	3	Y	292	329	1			5						
						321	9															
03	45322	10623	-0-	-34699	-0-	439	1	9873	3	Y	283	159	1			129						
						311	9															
04	43860	9170	-0-	-34690	-0-	425	1	8485	3	Y	236	314	1			51						
						260	9															
05	45322	8025	-0-	-37297	-0-	403	1	7383	3	Y	217	154	1			114						
						239	9															
06	43860	6589	-0-	-37271	-0-	368	1	5987	3	Y	213	299	1			28						
						234	9															
07	45322	6322	-0-	-39000	-0-	364	1	5770	3	Y	171	158	1	1	8	40						
						188	9															

HINNANT HEIRS 'A'			WELL #:		4		RRCID ->		272692		COMPL. DATE		01/14/2014		TOTAL DEPTH		6625		PERF.		6190 - 6199	
02	9090	23425	-0-	14335	21163	149	1	22590	3	Y	624	726	1			-0-						
						686	9															
03	31310	18782	-0-	-12528	8635	200	1	18065	3	Y	470	320	1			150						
						517	9															
04	30300	12356	-0-	-17944	-0-	433	1	11633	3	Y	264	293	1			121						
						290	9															
05	31310	8245	-0-	-23065	-0-	386	1	7754	3	Y	95	142	1			74						
						105	9															
06	30300	6531	-0-	-23769	-0-	273	1	6138	3	Y	109	94	1			89						
						120	9															
07	31310	14589	-0-	-16721	-0-	193	1	13958	3	Y	398	356	1			131						
						438	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:		D140		RRCID ->		206493		COMPL. DATE		09/15/2005		TOTAL DEPTH		4650		PERF.		3900 - 3980	
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-						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

LAKE PASTURE (C-406)			//CONT.//	51512 038	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 12A			RRCID ->	221844	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	5760 PERF. 4114 - 4124			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 16			RRCID ->	221964	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 4113 - 4140			
02		1624 X	1436	-0-	-188	-0-	434	1	819	2	N	-0-		-0-
							183	3						
03		1798 X	1724	-0-	-74	-0-	503	1	1005	2	N	-0-		-0-
							216	3						
04		1890 X	1855	-0-	-35	-0-	536	1	923	2	N	-0-		-0-
							396	3						
05		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	651	1	1315	2	N	-0-		-0-
							298	3						
06		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	590	1	1202	2	N	-0-		-0-
							309	3						
07		1922 X	1542	-0-	-380	-0-	463	1	755	2	N	-0-		-0-
							324	3						

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D128			RRCID ->	234919	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4644 PERF. 4116 - 4124			
02		14B2 EXT	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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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			
02		14B2 EXT	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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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			
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						
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	327	1	666	2	N	-0-		-0-
							171	3						
*07		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	352	1	574	2	N	-0-		-0-
							247	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) 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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	5100	3573	-0-	-1527	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
07	5270	3744	-0-	-1526	-0-	-0-	3744	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-235) //CONT.// 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR -D- WELL #: D 37 RRCID -> 255431 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2417 - 2420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1018	-0-	-222	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 453170
 SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 252950 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2718 - 2727

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
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			88
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2014 - P&A 03/13/14

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	NO RPT			-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	NO RPT			-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	NO RPT			-0-
05	775 N	187	-0-	-588	-0-	187 3		N	NO RPT			-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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
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-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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	
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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	
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:	4-U	RRCID ->	138332	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972 PERF. 5255 - 5258	
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FS-534)		//CONT.//		51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 83	RRCID ->	254530	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	5350 - 5355
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-545)				51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 60	RRCID ->	123972	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	3810 - 3854
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107 D	RRCID ->	152954	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5514 - 5524
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782			CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-L	RRCID ->	138805	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	5467 - 5471
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		19	RRCID ->	140262	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	5533 - 5537		
M	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
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5451 - 5454		
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-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		
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
06	4920 #	4718	-0-	-202	-0-	4496	2	222	9	N	202	164	1	259
07	6200 #	5619	-0-	-581	-0-	5393	2	226	9	N	205	181	1	283

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		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2014 - P&A 03/11/14														

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		
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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										
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

LAKE PASTURE (FT-690)		//CONT.//		51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170									
SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	233811	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6906 - 6910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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
06	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7052 2	242 9		N	220	172 1		122
*07	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7509 2	191 9		N	174	188 1		108

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	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014 - P&A 03/04/14													

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	
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #:		D 97	RRCID ->	129359	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	4398 - 4419	
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							
06	2670 X	2540	-0-	-130	-0-	713 1	1453 2		N	-0-			-0-
						374 3							
*07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	857 1	1398 2		N	-0-			-0-
						600 3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 61	RRCID ->	161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4396 - 4410	
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 75D		RRCID -> 183230		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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					
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D106D		RRCID -> 191219		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391					
02	14B2 EXT	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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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					
02	14B2 EXT	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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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					
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						
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	919	1	1875	2	N	-0-	-0-	
						482	3						
*07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	1050	1	1712	2	N	-0-	-0-	
						735	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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D130		RRCID -> 212185		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 217537		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D166		RRCID -> 220062		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27		RRCID -> 221265		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374		
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				
06	5400 X	4990	-0-	-410	-0-	1400 1	2855 2	N	-0-	-0-
						735 3				
07	5456 X	5072	-0-	-384	-0-	1523 1	2483 2	N	-0-	-0-
						1066 3				

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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 89		RRCID -> 225068		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 22		RRCID -> 225515		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397		
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 59		RRCID -> 225901		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A"		WELL #: D 40		RRCID -> 228245		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D189		RRCID -> 228530		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D184		RRCID -> 228640		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D110D		RRCID -> 236183		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377		
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	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
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 58	RRCID ->	187120	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4382 - 4410	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WLP		WELL #:		G 3	RRCID ->	187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4482 - 4490	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 32	RRCID ->	198753	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4403 - 4436	
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-
06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-		-0-
*07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4421	
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
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-	
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-		622 3		N	-0-	-0-	
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707 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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 56	RRCID ->	221948	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4392 - 4419	
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-	
06	3240 X	3054	-0-	-186	-0-		3054 3		N	-0-	-0-	
07	3410 X	3005	-0-	-405	-0-		3005 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	
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-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408	
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-	
06	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-		7054 3		N	-0-	-0-	
07	7440 X	5107	-0-	-2333	-0-		5107 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	
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-	
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-		3883 3		N	-0-	-0-	
07	3906 X	3383	-0-	-523	-0-		3383 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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4375 - 4402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 87	RRCID ->	227410	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4414 - 4439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D110H	RRCID ->	145887	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4844 - 4850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 4	RRCID ->	269184	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 4931 - 4933
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02		2149 X	2149	-0-	-0-	650	1	1225	2	N	-0-
						274	3				
03		2206 X	2206	-0-	-0-	643	1	1286	2	N	-0-
						277	3				
04		2880 X	1994	-0-	-886	576	1	992	2	N	-0-
						426	3				
05		2976 X	1704	-0-	-1272	490	1	989	2	N	-0-
						225	3				
06		2550 X	1921	-0-	-629	539	1	1099	2	N	-0-
						283	3				
07		2387 X	2186	-0-	-201	657	1	1070	2	N	-0-
						459	3				

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-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

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-
06	1530	N	110	-0-	-1420	-0-	110	3		N	-0-		-0-
07	1612	N	1004	-0-	-608	-0-	1004	3		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (L-202)		51512 933		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
STRIP		WELL #: 1		RRCID -> 226309		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2083 - 2091				
M	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
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 33		RRCID -> 058160		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986				
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-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N 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	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"										WELL #: D 2G		RRCID -> 256104		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

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	
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		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	
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N 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	
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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		INJECT	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 #:		D117	RRCID ->	244759	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4661	PERF. 3306 - 3312
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 6	RRCID ->	263355	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309 - 3315	
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	793	1	1496	2	N	-0-
							334	3				-0-
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	754	1	1506	2	N	-0-
							324	3				-0-
04	3480	X	2608	-0-	-872	-0-	753	1	1298	2	N	-0-
							557	3				-0-
05	3596	X	2394	-0-	-1202	-0-	689	1	1390	2	N	-0-
							315	3				-0-
06	3000	X	2221	-0-	-779	-0-	623	1	1271	2	N	-0-
							327	3				-0-
07	2914	X	2204	-0-	-710	-0-	661	1	1079	2	N	-0-
							464	3				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		833782	RRCID ->	114875	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 3466 - 3546	
T-C OIL CO.-OCONNOR				60								
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

LAKE PASTURE (M-348)		51512 961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D146		RRCID -> 237875		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D111		RRCID -> 239814		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
07	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	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	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 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
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					
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	630	1	1286	2	N	-0-	-0-
						331	3					
07	2077 X	2037	-0-	-40	-0-	612	1	997	2	N	-0-	-0-
						428	3					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

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					
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	1393	1	2842	2	N	-0-	-0-
						731	3					
07	5177 X	4879	-0-	-298	-0-	1465	1	2389	2	N	-0-	-0-
						1025	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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

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							
06	46830 X	46553	-0-	-277 B	-0-	184	1	46027	2	N	311	186	1	264
						342	9							
07	48391 X	46881	-0-	-1510 B	-0-	184	1	46420	2	N	252	361	1	155
						277	9							

LARGO NAVIDAD (6560)		//CONT.//		52060 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468									
ROBINSON-SOONER SOUTH		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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							
06	5562 X	5562	-0-	-0- B	-0-	21 1	5329 2	N		193	178 1		230
						212 9							
07	5797 X	5128	-0-	-669 B	-0-	20 1	5063 2	N		41			271
						45 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
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER)		52352 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
ETZLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259602	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	14489 - 18625
02	252 #	155	-0-	-97	-0-	144 3	11 9	N		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
06	210 #	93	-0-	-117	-0-	93 3		N		-0-		125
07	186 #	102	-0-	-84	-0-	102 3		N		-0-		125

LAVACA BAY (F-34)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
STATE TRACT 38														
52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
605990														
WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	385	1	2688	3	N	130	130	0	-0-
						143	9							
03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	426	1	1044	3	N	112	112	0	-0-
						123	9							
04	3720 X	1791	-0-	-1929	-0-	413	1	1233	3	N	132	132	0	-0-
						145	9							
05	3844 X	1548	-0-	-2296	-0-	426	1	1001	3	N	110	110	0	-0-
						121	9							
06	3720 X	1340	-0-	-2380	-0-	413	1	825	3	N	93	93	0	-0-
						102	9							
07	3565 X	1528	-0-	-2037	-0-	426	1	1027	3	N	68	68	0	-0-
						75	9							

STATE TRACT 26														
WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637														
02	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	11246	3	417	9	N	379	379	0	-0-
03	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	11908	3	579	9	N	526	526	0	-0-
04	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	11465	3	556	9	N	505	505	0	-0-
05	12307 X	11494	-0-	-813	-0-	10948	3	546	9	N	496	496	0	-0-
06	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12089	3	616	9	N	560	560	0	-0-
*07	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	12073	3	362	9	N	329	329	0	-0-

LAVACA BAY (F-39)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
STATE TRACT 26														
52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
605990														
WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624														
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2617	3	125	9	N	114	114	0	-0-
03	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-	-0-	0	-0-
04	1620 X	1402	-0-	-218	-0-	1402	3			N	-0-	-0-	0	-0-
05	1953 X	1147	-0-	-806	-0-	1147	3			N	-0-	-0-	0	-0-
06	1380 N	1197	-0-	-183	-0-	1197	3			N	-0-	-0-	0	-0-
07	1457 N	1285	-0-	-172	-0-	1285	3			N	-0-	-0-	0	-0-

GALLINIPPER UNIT														
WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644														
02	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-	-0-	0	-0-
03	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-	-0-	0	-0-
04	2970 X	2655	-0-	-315	-0-	2655	3			N	-0-	-0-	0	-0-
05	3069 X	2532	-0-	-537	-0-	2532	3			N	-0-	-0-	0	-0-
06	2970 X	2864	-0-	-106	-0-	2864	3			N	-0-	-0-	0	-0-
*07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-	-0-	0	-0-

LAVACA BAY (F-40-B)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE														
52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
605990														
WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575														
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							
06	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	17224	3	1035	9	N	941	941	0	-0-
*07	19906 X	19906	-0-	-0-	-0-	19226	3	680	9	N	618	618	0	-0-

LAVACA BAY (F-40-B) //CONT.// 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
 GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	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-	
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-0-	
*07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	765	3	96	9	N	87	87	0	-0-	

LAVACA BAY (F-43) 52355 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 38 WELL #: 4 RRCID -> 140016 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528

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-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	413	1	256	3	N	-0-	-	-	-0-
*07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	426	1	254	3	N	-0-	-	-	-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

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-
06	3000 X	2614	-0-	-386	-0-	2337	3	277	9	N	252	252	0	-0-
07	3100 X	2228	-0-	-872	-0-	2083	3	145	9	N	132	132	0	-0-

LAVACA BAY (F-44) 52355 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 GALLINIPPER UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 244784 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217

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-
06	6960	5993	-0-	-967	-0-	5296	3	697	9	N	634	634	0	-0-
07	7192	5673	-0-	-1519	-0-	5265	3	408	9	N	371	371	0	-0-

LAVACA BAY (F-45) 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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-
06	5160 X	4753	-0-	-407	-0-	4680	3	73	9	N	66	66	0	-0-
*07	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5322	3	48	9	N	44	44	0	-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

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-
06	3690 X	2666	-0-	-1024	-0-	2548	3	118	9	N	107	107	0	-0-
07	3813 X	2657	-0-	-1156	-0-	2587	3	70	9	N	64	64	0	-0-

LAVACA BAY (F-46)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													
STATE TRACT 38													
WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	385 1	2420 3	113 9	N	103	103 0		-0-
03	1683 X	1683	-0-	-0- B	-0-	426 1	1150 3	107 9	N	97	97 0		-0-
04	4670 X	4670	-0-	-0- B	-0-	413 1	3896 3	361 9	N	328	328 0		-0-
05	3720 X	3215	-0-	-505 B	-0-	426 1	2547 3	242 9	N	220	220 0		-0-
06	3120 X	2091	-0-	-1029 B	-0-	413 1	1529 3	149 9	N	135	135 0		-0-
07	4836 X	1818	-0-	-3018 B	-0-	426 1	1316 3	76 9	N	69	69 0		-0-
GALLINIPPER UNIT													
WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744													
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	300				N	-0-			-0-
07	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													
02	35714 X	35714	-0-	-0- B	-0-	295 1	34238 3	1181 9	N	1074	1074 0		-0-
03	39226 X	39226	-0-	-0- B	-0-	326 1	37700 3	1200 9	N	1091	1091 0		-0-
04	36450 X	34607	-0-	-1843 B	-0-	316 1	33297 3	994 9	N	904	904 0		-0-
05	37665 X	29965	-0-	-7700 B	-0-	295 1	28859 3	811 9	N	737	737 0		-0-
06	36450 X	28890	-0-	-7560 B	-0-	316 1	27858 3	716 9	N	651	651 0		-0-
07	37665 X	26792	-0-	-10873 B	-0-	326 1	25863 3	603 9	N	548	548 0		-0-
LAVACA RIVER (FRIO 4400)													
ZACHRY EXPLORATION, LLC													
ROBINSON-GATOR													
WELL #: 1 RRCID -> 240713 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090													
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-
06	1830 X	1719	-0-	-111	-0-	7 1	1712 2		N	-0-			-0-
*07	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	7 1	1704 2		N	-0-			-0-
ROBINSON-LONGHORN													
WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376													
02	DLQ G-10	13986	-0-	13986	13986	13986 2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20044	-0-	20044	34030	20044 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-
06	18510 X	16366	-0-	-2144	-0-	16366 2			N	-0-			-0-
07	19127 X	17155	-0-	-1972	-0-	17155 2			N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400)		//CONT.//		52365 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468							
CLARA HICKS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247327	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4368 - 4372
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
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-
06	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	N	-0-			-0-
07	1488 X	1325	-0-	-163	-0-	1325 2	N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)				52365 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	188178	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5298 - 5622
O											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700)				52365 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA			
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720							
RODEN		WELL #:		1	RRCID ->	232912	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1876	PERF. 1748 - 1758
O											
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-
06	1980 #	1859	-0-	-121 B	-36643	1859 2	N	-0-			-0-
07	1984 #	NO RPT	-0-	-1984 B	-38627		N	NO RPT			-0-

RODEN		WELL #:		2	RRCID ->	235958	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1864 - 1874
O											
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-
06	2430 #	2246	-0-	-184 B	-25784	2246 2	N	-0-			-0-
07	2511 #	NO RPT	-0-	-2511 B	-28295		N	NO RPT			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239422	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	2004	PERF. 1774 - 1784
O											
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-
06	4380 #	4466	-0-	86 B	-13533	4466 2	N	-0-			-0-
07	4154 #	NO RPT	-0-	-4154 B	-17687		N	NO RPT			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239466	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1796
O											
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33408		N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700)		//CONT.//		52365 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA				
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		//CONT.//		489720								
RODEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240424	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	2006 PERF.	1734 - 1740	
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
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-
06	3030 #	2236	-0-	-794 B	-15488	2236 2		N	-0-			-0-
07	2821 #	NO RPT	-0-	-2821 B	-18309			N	NO RPT			-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051								
RODEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163962	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	4027 PERF.	1937 - 1982	
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-
06	960 #	906	-0-	-54 B	-38697	906 2		N	-0-			-0-
07	992 #	831	-0-	-161 B	-38858	831 2		N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (2100)				52365 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA				
GARRISON LTD.				295861								
LEGACY		WELL #:		3	RRCID ->	194160	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	2573 PERF.	2044 - 2054	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	120 #	44	-0-	-76	-0-	44 2		N	-0-			-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	27 2		N	-0-			-0-

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	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEROY (WILCOX 9500)			//CONT.//		53320 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
HURD ENTERPRISES, LTD.			//CONT.//		419886											
RISER, J. G.			WELL #:		1	RRCID -> 166406			COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550				
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

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
06		6930 X	4762	-0-	-2168	-0-	4738	2	24	9	N	22	171	1		129
07		7750 X	5292	-0-	-2458	-0-	5244	2	48	9	N	44				173

RISER, J. G.			WELL #:		4	RRCID -> 190904			COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9472 - 9490				
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
06		19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	18270	2	770	9	N	700	537	1		291
*07		20735 X	20735	-0-	-0-	-0-	20164	2	571	9	N	519	713	1		97

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				
02	DLQ	G-10	2245	-0-	2245	2245	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-
06		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	509	1	2582	2	N	-0-				-0-
*07		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	699	1	2707	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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		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				
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
*07		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-				143

LIMES (WILCOX F-2)		53590 251			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC. BRYSCH		453170			WELL #: 1		RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188			
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	EOM BALANCE
02		17171 X	17171	-0-	-0- B	-0-	1080 1	15931 2		N	145	177 1		135
							160 9							
03		16019 X	16019	-0-	-0- B	-0-	1240 1	14637 2		N	129			264
							142 9							
04		12246 X	12246	-0-	-0- B	-0-	1050 1	11044 2		N	138	180 1		222
							152 9							
05		12758 X	12758	-0-	-0- B	-0-	1085 1	11550 2		N	112	179 1		155
							123 9							
06		10993 X	10993	-0-	-0- B	-0-	1050 1	9781 2		N	147	177 1		125
							162 9							
07		10726 X	10363	-0-	-363 B	-0-	980 1	9269 2		N	104			229
							114 9							

OXY USA INC.		630591			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
NELSON, C. S.		WELL #: 9			RRCID -> 208131		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632					
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	EOM BALANCE
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 9			RRCID -> 161355		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624					
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	EOM BALANCE
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
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			63
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			63

LIMES (WILCOX 7900)		53590 500			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
INLAND OCEAN, INC. WEST		424607			WELL #: 3		RRCID -> 232116		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587			
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	EOM BALANCE
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
06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	80 1	1125 3		N	-0-			19
*07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	80 1	1049 3		N	-0-			19

LIMES (WILCOX 9500)		53590 550			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
AWP OPERATING COMPANY J. W. MCCLELLAND G. U. #2		038889			WELL #: 1		RRCID -> 148924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762			
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	EOM BALANCE
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-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIMES (WILCOX 9500)		//CONT.//		53590 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MODERN EXPLORATION, INC.				573226							
DELILAH		WELL #:		1	RRCID ->	178221	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11348	PERF. 9918 - 9946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	14B2	EXT	13	-0-	13	38	13 2		N	-0-	4
03	14B2	EXT	9	-0-	9	47	9 2		N	-0-	4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-	4
05	47	X	-0-	-0-	-47	-0-			N	-0-	4
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	4
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	4

OXY USA INC.				630591				CNTY: LIVE OAK			
NELSON, C. S.		WELL #:		4	RRCID ->	094293	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9674 - 9759
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
07	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	
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
							261 9					
05	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	1474 1	12304 2	Y	333	394 0	80
							366 9					
*06	14190	X	11098	-0-	-3092	-0-	634 1	10094 2	Y	336	236 0	180
							370 9					
*07	14663	X	9632	-0-	-5031	-0-	557 1	8836 2	Y	217	196 0	201
							239 9					

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100334	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	9921	PERF. 9712 - 9779	
02	T. A.	379	-0-	379	379	379 2			N	-0-	68	
03	T. A.	1673	-0-	1673	2052	1673 2			N	-0-	68	
04	T. A.	983	-0-	983	3035	983 2			N	-0-	68	
05	T. A.	597	-0-	597	3632	64 1	530 2		N	3	2 0	69
						3 9						
*06	T. A.	153	-0-	153	3785	9 1	141 2		N	3	3 0	69
						3 9						
*07	T. A.	475	-0-	475	4260	28 1	447 2		N	-0-		69

MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101451	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	9934	PERF. 9672 - 9730
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	560 N	66	-0-	-494	-0-	10	1	56	2	N	-0-						205
03	682 N	126	-0-	-556	-0-	20	1	87	2	N	17		176	1			46
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	9	20	1	N	9						55
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10	9	20	1	N	10						65
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	11	9	20	1	N	5						70
*07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	6	9	20	1	N	3						73
						3	9										

LINKE (5900) 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 POCO LLC 668802
 WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266292 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5910 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 5942

02	8736	3477	-0-	-5259	-0-	140	1	3187	2	N	136		160	1	1	8	128
03	9672	3153	-0-	-6519	-0-	150	9	140	1	N	97		172	1			53
04	2790 #	1793	-0-	-997	-0-	107	9	75	1	N	33						86
05	3844 #	2282	-0-	-1562	-0-	36	9	75	1	N	30						116
06	3720 #	435	-0-	-3285	-0-	33	9	25	1	N	22		104	1			34
07	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-	24	9			N	-0-						34

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

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-
06	16080 X	15611	-0-	-469	-0-	1691	1	13920	2	N	-0-						-0-
07	16213 X	15994	-0-	-219	-0-	1787	1	14207	2	N	-0-						-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
DEHNERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	15817	PERF.	14206 - 14250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		380 N	380	-0-	-0-	136 1	244 2		N	-0-		-0-
03		837 N	447	-0-	-390	164 1	283 2		N	-0-		-0-
04		2730 N	1081	-0-	-1649	306 1	775 2		N	-0-		-0-
05		434 N	338	-0-	-96	119 1	219 2		N	-0-		-0-
06		507 N	507	-0-	-0-	207 1	300 2		N	-0-		-0-
07		1116 N	490	-0-	-626	181 1	309 2		N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		2	RRCID ->	212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13830 - 14512
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-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
02		17452 X	17452	-0-	-0-	1537 1	15915 2		N	-0-		-0-
03		23684 X	21012	-0-	-2672	1918 1	19094 2		N	-0-		-0-
04		22920 X	19093	-0-	-3827	1936 1	17157 2		N	-0-		-0-
05		22475 X	18015	-0-	-4460	2007 1	16008 2		N	-0-		-0-
06		20340 X	19417	-0-	-923	2492 1	16925 2		N	-0-		-0-
07		21018 X	17414	-0-	-3604	2450 1	14964 2		N	-0-		-0-

BUCKNER FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	14388 - 14630
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WRIGHT MATERIALS INC		WELL #:		3	RRCID ->	220033	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	14161	PERF.	14170 - 14622
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEHNERT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221923	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	13944 - 14294
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	231382	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	13828 - 14062
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789														
DEHNERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038							
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-
06	20910 X	640	-0-	-20270	-0-	69	1	571	2	N	-0-					-0-
07	21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250							
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-
06	660 N	458	-0-	-202	-0-	50	1	408	2	N	-0-					-0-
07	527 N	405	-0-	-122	-0-	45	1	360	2	N	-0-					-0-

FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334							
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-
06	10770 X	7320	-0-	-3450	-0-	793	1	6527	2	N	-0-					-0-
07	11129 X	7801	-0-	-3328	-0-	872	1	6929	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 236083		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252							
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337							
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-
06	16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	1807	1	14867	2	N	-0-					-0-
*07	16856 X	16856	-0-	-0-	-0-	1884	1	14972	2	N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	15343	PERF.	13920 - 14028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	14236 - 14266		
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-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		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	14024 - 14902		
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212578	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.	14148 - 15095		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.//		841047							
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215100	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.14963 - 15315
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LUDE		WELL #:		1	RRCID ->	218199	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14545 - 14576
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAYFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	219309	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	15701	PERF.14318 - 15542
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224969	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15729	PERF.13902 - 15192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LIONS (CORONA, LOWER)		53822 076		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
TECPETROL OPERATING LLC		841047									
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.14988 - 15095
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LITTLE FLOWER (FRIO 5640)			53961 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
O LEARY, JOHN C.			621270									
MURPHY, J. J.			WELL #: 1		RRCID -> 002640		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5643 - 5651	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE JOHN (2900)			54008 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
GULF SANDS OIL CO.			338530									
WINSAUER, ALBERT			WELL #: 1		RRCID -> 094553		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 4809		PERF. 2944 - 2950	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE JOHN (3970)			54008 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.			008511									
EWALT, MARGIE			WELL #: 1		RRCID -> 087136		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3966 - 3970	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GASPER RICE RESOURCES, LTD.			297089		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
WALLEK, CLARISSA M.			WELL #: 1		RRCID -> 093626		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4116		PERF. 1354 - 2444	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
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-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)																
CHARRO OPERATING, L.L.C.																
RIVER RANCH																
WELL #: 8 RRCID -> 198771 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02											N					-0-
03	14B2	EXT									N					-0-
04	14B2	EXT									N					-0-
05	14B2	EXT									N					-0-
06	14B2	EXT									N					-0-
07	14B2	EXT									N					-0-

RIVER RANCH																
WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710																
02	DLQ	G-10	5154	-0-	5154		5154	252	1	4902	2	N				-0-
03	DLQ	G-10	4634	-0-	4634		9788	256	1	4378	2	N				-0-
04	DLQ	G-10	3403	-0-	3403		13191	206	1	3197	2	N				-0-
05	17308	X	4117	-0-	-13191			493	1	3624	2	N				-0-
06	13277	X	13277	-0-				995	1	12282	2	N				-0-
*07	12249	X	12249	-0-				1019	1	11230	2	N				-0-

RIVER RANCH																
WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978																
02	DLQ	G-10	2899	-0-	2899		2899	144	1	2755	2	N				70
03	DLQ	G-10	3506	-0-	3506		6405	195	1	3311	2	N				70
04	DLQ	G-10	3108	-0-	3108		9513	187	1	2921	2	N				70
05	12060	X	2547	-0-	-9513			310	1	2237	2	N				70
06	3480	X	161	-0-	-3319			26	1	135	2	N				70
07	3503	X	60	-0-	-3443			23	1	37	2	N				70

RIVER RANCH																
WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710																
02	1288	N	1062	-0-	-226			55	1	1007	2	N				-0-
03	1147	N	1101	-0-	-46			65	1	1036	2	N				-0-
04	964	N	964	-0-	-0-			63	1	901	2	N				-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-			198	1	1396	2	N				-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-			96	1	1062	2	N				-0-
*07	1377	N	1377	-0-	-0-			123	1	1254	2	N				-0-

RIVER RANCH																
WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684																
02	DLQ	G-10	3531	-0-	3531		3531	179	1	3352	2	N				-0-
03	DLQ	G-10	3549	-0-	3549		7080	203	1	3346	2	N				-0-
04	DLQ	G-10	3585	-0-	3585		10665	223	1	3362	2	N				-0-
05	14806	X	4141	-0-	-10665			510	1	3631	2	N				-0-
06	3780	X	3013	-0-	-767			248	1	2765	2	N				-0-
*07	4384	X	4384	-0-	-0-			383	1	4001	2	N				-0-

RIVER RANCH																
WELL #: 10 RRCID -> 207982 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4550 - 4556																
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54144 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
RIVER RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	210016	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4690 - 4700	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	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	
02	1960 N	1115	-0-	-845	-0-	449	1	666	2	N	-0-	
03	1054 N	464	-0-	-590	-0-	409	1	55	2	N	-0-	
04	780 N	534	-0-	-246	-0-	400	1	134	2	N	-0-	
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	166	1	1680	2	N	-0-	
*07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	179	1	1623	2	N	-0-	

RIVER RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	228855	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	5194	PERF. 4608 - 4613	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RIVER RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	233412	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4982 - 4986	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RIVER RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	239779	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4546 - 4988	
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIVE OAK LAKE (5000)		54144 660		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621												
RIVER RANCH F		WELL #: 46		RRCID -> 261828		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5022 - 5026				
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

02		8820	8540	-0-	-280	613	335 1	8205 2		N	-0-			-0-
03		9765	12504	-0-	2739	3352	429 1	12075 2		N	-0-			-0-
04		9450	12618	-0-	3168	6520	429 1	12189 2		N	-0-			-0-
05		9765	9264	-0-	-501	6019	542 1	8722 2		N	-0-			-0-
06		9450	1718	-0-	-7732	-0-	165 1	1553 2		N	-0-			-0-
07		9765	3107	-0-	-6658	-0-	251 1	2856 2		N	-0-			-0-

LOLITA (MEGATANE)		54457 405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
JOHNSON, ELMER		WELL #: 8		RRCID -> 060124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 5450 - 5490				
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-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOLITA (MINER SAND)		54457 486		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
L. RANCH CO. -A-		WELL #: 43 F		RRCID -> 063392		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6048		PERF. N/A				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLITA (MITCHELL ZONE)		54457 513		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
STACK, B.		WELL #: 2		RRCID -> 041834		COMPL. DATE 05/09/1967		TOTAL DEPTH 6440		PERF. N/A				
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-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOLITA (TONEY ZONE)		54457 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
WESSON & COX		WELL #: 2		RRCID -> 121471		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 5932		PERF. 5707 - 5738				
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

LOLITA (5800)		54457 864		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
TEN CATE		WELL #:	2 C	RRCID ->	002650	COMPL. DATE	03/06/1962	TOTAL DEPTH	5954 PERF. 5824 - 5829
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PACE PRODUCTION CO.		631757							
RANCH -L- O/A		WELL #:	1	RRCID ->	002657	COMPL. DATE	02/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5830 - 5835
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
FOUR WAY RANCH		WELL #:	12	RRCID ->	252944	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8452 PERF. 8160 - 8178
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
ABBOTT, S. A.		WELL #:	5	RRCID ->	121497	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	8804 PERF. 8416 - 8424
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOUR WAY RANCH		WELL #:	22	RRCID ->	250487	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	8645 PERF. 8464 - 8548
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-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
FOUR WAY RANCH		WELL #:	25	RRCID ->	254842	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	8114 PERF. 7309 - 7313
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-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LONG MOTT, EAST (7100)		54683 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #:		3		RRCID -> 272632		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7000 - 7006	
HAHN															
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER)		54686 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852		WELL #:		3		RRCID -> 059694		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 7550 - 7560	
SPILLER, CLAUDIE															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-

HYNES - SPILLER				WELL #:		4		RRCID -> 161262		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER)		54686 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852		WELL #:		1R		RRCID -> 166235		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7280 - 7286	
SPILLER GAS UNIT															
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONKEN (7030)		54829 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		WELL #:		1		RRCID -> 242643		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 7615		PERF. 7126 - 7146	
ROBINSON-BUCKEYE UNIT															
02	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	2				N	-0-			127
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	93	93					N	-0-			127
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	93	93					N	-0-			127
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	93	93					N	-0-			127
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	93	93					N	61	161	1	27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	93	93					N	-0-			27

D. ROSE ET AL UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 257479		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7072 - 7078	
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
06	5640 X	3670	-0-	-1970	-0-	3600	2	70	9	N	64				162
07	5828 X	3665	-0-	-2163	-0-	3580	2	85	9	N	77				239

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

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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		3
07	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	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		143
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		143

OIL AND GAS DIVISION

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

LOST FORK (YEGUA 6500)		55031 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352		WELL #: 2		RRCID -> 139127		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6501 - 6513
AMOCO FEE												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOST FORK (YEGUA 6700)		55031 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 2		RRCID -> 210286		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6528 - 6534
FENNER "B"												
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		WELL #: 1		RRCID -> 270613		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6732 - 7206
GOYNES												
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
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			162
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

LUCK LLOYD (2900)		55452 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
KWS OIL & GAS, LLC		479180		WELL #: 2		RRCID -> 150712		COMPL. DATE 07/22/1994		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 2891 - 2896
MEEK, DONALD												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNE MAXINE (WILCOX)		55997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774		WELL #: 3 C		RRCID -> 162482		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 6990 - 8060
DOUGHERTY 222												
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
06	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	2	N	-0-			38
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			38

LYONS (4TH ROEDER)		56021 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		WELL #: 1		RRCID -> 207652		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9134 - 9208
HUDSON-STRAWN UNIT												
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005																
GERALD WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933																

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				

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																

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

MAETZE (2100) 56638 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																
DIRNETT, INC. 220847																
FUNK WELL #: 1 RRCID -> 221808 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024																

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				

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																

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

MAETZE (2600)		56638 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
EMERALD OIL & GAS LC BERGER		250964								
WELL #:		1		RRCID -> 099940		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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		
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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		
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MAETZE, W. (FRIO 3200)		56646 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
DIRNETT, INC.		220847							
FUNK		WELL #: 3		RRCID -> 195678		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MAGNOLIA BEACH (FOESTER)		56710 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650							
HUBBARD, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 270950		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8586 - 8588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	
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
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	220 1	2130 3	Y 13 46
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	14 9	2562 3	Y 15 61
04	3000	X	2485	-0-	-515	-0-	244 1	2230 3	Y 17 78
05	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	17 9	2336 3	Y 13 91
06	2970	X	2326	-0-	-644	-0-	19 9	2081 3	Y 8 99
07	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	244 1	2472 3	Y 10 109
							9 9		
							11 9		

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	
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
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	220 1	204 3	Y 11 39
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12 9	172 3	Y 13 52
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	244 1	209 3	Y 14 66
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14 9	233 3	Y 12 78
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15 9	226 3	Y 6 84
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	244 1	70 3	Y 9 93
							13 9		
							7 9		
							236 1		
							10 9		

MAGNOLIA BEACH (7800)		56710 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
C & E OPERATING, INC.		120079												
FOESTER SHILLING		WELL #: 1		RRCID -> 249280		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7758 - 7768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	174	1	134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	181	1	302
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	350	1	245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	356	1	150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	178	1	229
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255	350	1	134

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			315
03	1395 #	670	-0-	-725	-0-	646	2	24	9	N	22	174	1	163
04	1380 #	510	-0-	-870	-0-	467	2	43	9	N	39			202
05	1426 #	239	-0-	-1187	-0-	233	2	6	9	N	5			207
06	1380 #	159	-0-	-1221	-0-	109	2	50	9	N	45			252
07	1116 #	226	-0-	-890	-0-	222	2	4	9	N	4			256

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	1652 X	1346	-0-	-306	-0-	1306	2	40	9	N	36			310
03	3968 X	1139	-0-	-2829	-0-	1094	2	45	9	N	41			351
04	3840 X	537	-0-	-3303	-0-	524	2	13	9	N	12			363
05	3968 X	238	-0-	-3730	-0-	229	2	9	9	N	8			371
06	2520 X	93	-0-	-2427	-0-	83	2	10	9	N	9			380
07	1488 X	160	-0-	-1328	-0-	150	2	10	9	N	9			389

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	1051	-0-	1051 B	1051	51	1	993	2	N	6	11	1	1
03	DLQ G-10	1043	-0-	1043 B	2094	60	1	977	2	N	5	6	1	-0-
04	3351	1257	-0-	-2094 B	-0-	128	1	1123	2	N	5			5
05	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	75	1	1242	2	N	11	14	1	2
06	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	80	1	1173	2	N	4			6
*07	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	87	1	1160	2	N	8	13	1	1

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
06	17460 #	17413	-0-	-47	-0-	1111	1	16238	2	N	58			98
						64	9							
*07	18234 R	18234	-0-	-0-	-0-	1268	1	16839	2	N	115	179	1	34
						127	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

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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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							
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	16			121
						18	9							
*07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	2			123
						2	9							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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						
06	330 N	59	-0-	-271	-0-	1 1	11 2	N	43			83
						47 9						
07	310 N	49	-0-	-261	-0-	2 1	34 2	N	12			95
						13 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

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						
*06	9379 R	9379	-0-	-0-	-0-	583 1	8719 2	N	70			200
						77 9						
07	9982 #	9718	-0-	-264	-0-	602 1	9009 2	N	97	181 1		116
						107 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

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-
06	1410 N	1023	-0-	-387	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	1094 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
O						CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DUDERSTADT		WELL #:		1	RRCID ->	182001	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2565 - 2566
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARSHALL (FRIO 3000)		57719 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
MODERN EXPLORATION, INC.		573226												
STCH		WELL #: 1		RRCID -> 205517		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
NITSCHMANN		WELL #: 1		RRCID -> 265041		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 11703 PERF.11412 - 11423						
02	DLQ G-10	197	-0-	197	197	20	1	177	2	N	-0-			407
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-			407
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-	182	1	225
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-			225
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-			225
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-			225

CABEZA OIL AND GAS, LLC		121232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL.		WELL #: 1 A		RRCID -> 188647		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10088 - 10098						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ROBINSON-REAVES		WELL #: 1		RRCID -> 185702		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994						
02	2856 X	2711	-0-	-145	-0-	449	1	2143	2	N	108			193
						119	9							
03	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	488	1	2347	2	N	98	184	1	107
						108	9							
04	3000 X	2991	-0-	-9	-0-	447	1	2359	2	N	168	188	1	87
						185	9							
05	3100 X	2497	-0-	-603	-0-	329	1	2036	2	N	120	187	1	20
						132	9							
06	2970 X	2708	-0-	-262	-0-	357	1	2226	2	N	114			134
						125	9							
07	3100 X	3014	-0-	-86	-0-	571	1	2315	2	N	116	183	1	67
						128	9							

HOFFMAN RANCH		187607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WELL #: 1		RRCID -> 187607		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030								
02	2492 X	1067	-0-	-1425	-0-	216	1	825	2	N	24			149
						26	9							
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	456	1	1505	2	N	18			167
						20	9							
04	1800 X	1501	-0-	-299	-0-	400	1	1090	2	N	10			177
						11	9							
05	1860 X	1664	-0-	-196	-0-	321	1	1318	2	N	23			200
						25	9							
06	1920 X	1659	-0-	-261	-0-	453	1	1178	2	N	25			225
						28	9							
07	1984 X	1674	-0-	-310	-0-	471	1	1162	2	N	37	177	1	85
						41	9							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. ROUDON		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
		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
02	1764 X	1450	-0-	-314	-0-	395	1	1044	2	N	10		58
03	1953 X	1612	-0-	-341	-0-	436	1	1157	2	N	17		75
04	1890 X	1594	-0-	-296	-0-	445	1	1109	2	N	36		111
05	1860 X	1652	-0-	-208	-0-	572	1	1051	2	N	26		137
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	424	1	1476	2	N	98	185 1	50
*07	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	316	1	1320	2	N	35		85

DANFORTH		WELL #: 1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 9910 - 10210			
02	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	263	1	1255	2	N	2		73
03	1612 X	1572	-0-	-40	-0-	269	1	1294	2	N	8		81
04	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	251	1	1325	2	N	6		87
05	1674 X	1401	-0-	-273	-0-	194	1	1203	2	N	4		91
06	1620 X	1194	-0-	-426	-0-	164	1	1023	2	N	6		97
07	1674 X	1516	-0-	-158	-0-	300	1	1216	2	N	-0-	76 1	21

HILARY		WELL #: 1		RRCID -> 190828		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10878 - 10892			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
07	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			
02	2044 X	877	-0-	-1167	-0-	222	1	652	2	N	3		88
03	1674 X	710	-0-	-964	-0-	233	1	466	2	N	10		98
04	1380 X	486	-0-	-894	-0-	198	1	287	2	N	1		99
05	1023 X	339	-0-	-684	-0-	56	1	283	2	N	-0-		99
06	930 X	344	-0-	-586	-0-	61	1	189	2	N	85	165 1	19
07	961 X	355	-0-	-606	-0-	70	1	285	2	N	-0-		19

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
02	DLQ	G-10	1386	-0-	1386	1386	3	1	1348	2	Y	32	38	1	16
03	DLQ	G-10	1700	-0-	1700	3086	35	9	1662	2	Y	32	38	1	10
04		4749 X	1663	-0-	-3086	-0-	35	9	1615	2	Y	41	40	1	11
05		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	45	9	1413	2	Y	27	19	1	19
06		1860 X	1345	-0-	-515	-0-	12	1	1235	2	Y	23	22	1	20
*07		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	30	9	1684	2	Y	35	40	1	15
							85	1							
							25	9							
							41	1							
							39	9							
EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260															
02	DLQ	G-10	12348	-0-	12348	12348	25	1	12012	2	Y	283	305	1	123
03	DLQ	G-10	12462	-0-	12462	24810	311	9	12180	2	Y	234	292	1	65
04		37580 X	12770	-0-	-24810	-0-	25	1	12401	2	Y	313	303	1	75
05		11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	257	9	11140	2	Y	217	149	1	143
06		13890 X	7270	-0-	-6620	-0-	25	1	6674	2	Y	124	142	1	125
07		13671 X	12483	-0-	-1188	-0-	344	9	11919	2	Y	251	279	1	97
							97	1							
							239	9							
							460	1							
							136	9							
							288	1							
							276	9							
HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538															
02	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	1292	276	1	976	2	Y	36			68
03	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	2765	40	9	1109	2	Y	37	77	1	28
04		2300 N	1406	-0-	-894	1871	41	9	1111	2	Y	46			74
05		3100 N	1306	-0-	-1794	77	244	1	1024	2	Y	38	84	1	28
06		1453 N	1376	-0-	-77	-0-	51	9	1091	2	Y	32			60
07		1457 N	1412	-0-	-45	-0-	240	1	1059	2	Y	40	77	1	23
							42	9							
							250	1							
							35	9							
							309	1							
							44	9							
RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968															
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
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		155 X	-0-	-0-	-155	-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINDBERG, DALHART			WELL #: 2		RRCID -> 199096			COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766			
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							
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	74	1	311	2	Y	4	6	1	6
						4	9							
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	77	1	326	2	Y	5			11
						6	9							

WINDBERG, DALHART			WELL #: 3		RRCID -> 200642			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766			
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							
06	13350 X	11252	-0-	-2098	-0-	2157	1	8973	2	N	111	171	1	42
						122	9							
07	13795 X	12443	-0-	-1352	-0-	2356	1	9934	2	N	139			181
						153	9							

BAMMERT			WELL #: 3		RRCID -> 200768			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435								
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
06	930 X	216	-0-	-714	-0-	216	2			N	-0-					17
07	899 X	356	-0-	-543	-0-	356	2			N	-0-					17

HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026								
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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								
02	1848 X	1757	-0-	-91	-0-	375	1	1329	2	N	48					94
03	2077 X	1977	-0-	-100	-0-	433	1	1490	2	N	49	107	1			36
04	2010 X	1748	-0-	-262	-0-	303	1	1382	2	N	57					93
05	2077 X	1725	-0-	-352	-0-	317	1	1353	2	N	50	110	1			33
06	2010 X	1423	-0-	-587	-0-	259	1	1127	2	N	34					67
07	1984 X	1768	-0-	-216	-0-	387	1	1327	2	N	49	92	1			24

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1288 X	1259	-0-	-29	-0-	3	1 1224 2	N	29	30 1	13
03	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	32	9 1391 2	N	27	32 1	8
04	1320 X	1050	-0-	-270	-0-	30	9 1019 2	N	26	26 1	8
05	1395 X	1187	-0-	-208	-0-	2	1 1153 2	N	22	15 1	15
06	1380 X	1233	-0-	-147	-0-	29	9 1132 2	N	21	19 1	17
07	1426 X	1371	-0-	-55	-0-	10	1 1308 2	N	28	33 1	12
						24	9				
						78	1				
						23	9				
						32	1				
						31	9				

HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 207462		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11409 - 12198			
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2	N	-0-		15

CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124			
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
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3254	2 51 9	N	46		97
07	3410 X	3329	-0-	-81	-0-	3266	2 63 9	N	57		154

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231			
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
06	588 X	588	-0-	-0-	-0-	38	1 550 2	N	-0-		18
*07	804 X	804	-0-	-0-	-0-	19	1 785 2	N	-0-		18

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
02	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1286 2	30 9	9	N	27	192 1	45
03	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1814 2	36 9	9	N	33		78
04	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1775 2	74 9	9	N	67		145
05	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1645 2	48 9	9	N	44		189
06	1800 X	1094	-0-	-706	-0-	1071 2	23 9	9	N	21	180 1	30
07	1922 X	1452	-0-	-470	-0-	1424 2	28 9	9	N	25		55

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209												
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
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75

EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020												
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	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												
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	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												
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411												
02	252 X	179	-0-	-73	-0-	31 1	146 2	2	N	2		107
						2 9						
03	279 X	258	-0-	-21	-0-	37 1	176 2	2	N	41		148
						45 9						
04	270 X	184	-0-	-86	-0-	29 1	152 2	2	N	3		151
						3 9						
05	248 X	153	-0-	-95	-0-	21 1	131 2	2	N	1		152
						1 9						
06	240 X	182	-0-	-58	-0-	25 1	157 2	2	N	-0-		152
07	248 X	134	-0-	-114	-0-	27 1	107 2	2	N	-0-	105 1	47

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. BAMMERT		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12038			PERF.10414 - 11266					
02	3024 X	2058	-0-	-966	-0-	436	1	1546	2	N	69	186	1		66		
03	3193 X	3043	-0-	-150	-0-	76	9	664	1	N	86				152		
04	2940 X	2882	-0-	-58	-0-	95	9	496	1	N	113	184	1		81		
05	3038 X	2209	-0-	-829	-0-	124	9	405	1	N	66				147		
06	2940 X	1333	-0-	-1607	-0-	73	9	241	1	N	39				186		
*07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	43	9	682	1	N	112	184	1		114		
						123 9											
CARMICHAEL				WELL #: 5		RRCID -> 215767			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 12020			PERF.10197 - 10418		
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16		
07	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		
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		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11		
07	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		
02	3892 X	3450	-0-	-442	-0-	749	1	2655	2	N	42				192		
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	46	9	893	1	N	73	188	1		77		
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	80	9	680	1	N	47				124		
05	3813 X	3319	-0-	-494	-0-	52	9	621	1	N	42				166		
06	3900 X	3219	-0-	-681	-0-	46	9	578	1	N	113	187	1		92		
07	4030 X	3635	-0-	-395	-0-	124	9	812	1	N	35				127		
						39 9											
ROBINSON-REAVES				WELL #: 2		RRCID -> 216437			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 13000			PERF.10374 - 12065		
02	924 X	878	-0-	-46	-0-	151	1	719	2	N	7				64		
03	1054 X	987	-0-	-67	-0-	8	9	167	1	N	15				79		
04	1020 X	909	-0-	-111	-0-	17	9	143	1	N	11				90		
05	1054 X	929	-0-	-125	-0-	12	9	128	1	N	7				97		
06	960 X	889	-0-	-71	-0-	8	9	122	1	N	7				104		
07	992 X	920	-0-	-72	-0-	8	9	176	1	N	28	54	1		78		
						31 9											

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	6706	-0-	6706	6706	1159	1	5528	2	N	17		60
03	DLQ	G-10	7280	-0-	7280	13986	1249	1	6003	2	N	25		85
04		20978 X	6992	-0-	-13986	-0-	1111	1	5866	2	N	14		99
05		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	842	1	5211	2	N	13		112
06		7200 X	5679	-0-	-1521	-0-	770	1	4807	2	N	93	179 1	26
07		7440 X	6202	-0-	-1238	-0-	1225	1	4963	2	N	13		39

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561														
02		1876 X	1353	-0-	-523	-0-	3	1	1295	2	N	50		72
03		2077 X	204	-0-	-1873	-0-	186	2	18	9	N	16		88
04		1680 X	91	-0-	-1589	-0-	91	2			N	-0-		88
05		1643 X	462	-0-	-1181	-0-	462	2			N	-0-	88 5	-0-
06		1500 X	1452	-0-	-48	-0-	1450	2	2	9	N	2		2
*07		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2265	2	6	9	N	5		7

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631														
02		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	409	1	1121	2	N	12		55
03		1860 X	1058	-0-	-802	-0-	323	1	715	2	N	18		73
04		1800 X	1501	-0-	-299	-0-	422	1	1075	2	N	4		77
05		1860 X	1520	-0-	-340	-0-	385	1	1129	2	N	5		82
06		1650 X	726	-0-	-924	-0-	221	1	497	2	N	7		89
07		1705 X	737	-0-	-968	-0-	242	1	489	2	N	5		94

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002														
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
06		3720 X	2941	-0-	-779	-0-	2911	2	30	9	N	27		172
07		3844 X	3092	-0-	-752	-0-	3073	2	19	9	N	17	162 1	27

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2772 X	1774	-0-	-998	-0-	133	1	1596	2	N	41	178	1	70
						45	9							
03	3069 X	2045	-0-	-1024	-0-	132	1	1878	2	N	32			102
						35	9							
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	258	1	3291	2	N	80			182
						88	9							
05	2790 X	280	-0-	-2510	-0-	56	1	224	2	N	-0-			182
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	174	1	2862	2	N	106	183	1	105
						117	9							
07	3751 X	350	-0-	-3401	-0-	45	1	297	2	N	7			112
						8	9							
HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072														
02	4032 X	3685	-0-	-347	-0-	489	1	3130	2	N	60	185	1	68
						66	9							
03	4433 X	4090	-0-	-343	-0-	543	1	3488	2	N	54			122
						59	9							
04	3990 X	3943	-0-	-47	-0-	526	1	3351	2	N	60			182
						66	9							
05	4123 X	3494	-0-	-629	-0-	472	1	2977	2	N	41	174	1	49
						45	9							
06	3960 X	3747	-0-	-213	-0-	504	1	3221	2	N	20			69
						22	9							
07	4092 X	3910	-0-	-182	-0-	536	1	3311	2	N	57			126
						63	9							
HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436														
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
06	150 X	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	2	N	-0-			150
07	31 X	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-			150
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288														
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
06	8430 X	6559	-0-	-1871	-0-	6473	2	86	9	N	78	180	1	68
07	8711 X	8269	-0-	-442	-0-	8199	2	70	9	N	64			132
ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434														
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							
06	3030 X	2612	-0-	-418	-0-	359	1	2240	2	N	12			129
						13	9							
07	3038 X	2560	-0-	-478	-0-	504	1	2041	2	N	14	128	1	15
						15	9							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. SEE		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
07	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		
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
06	30 X	25	-0-	-5	-0-	8	1	17	2	N	-0-			15
07	31 X	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	-0-			15
ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732			PERF.10378 - 11559		
02	700 X	529	-0-	-171	-0-	91	1	434	2	N	4			57
						4	9							
03	775 X	633	-0-	-142	-0-	107	1	512	2	N	13			70
						14	9							
04	750 X	744	-0-	-6	-0-	116	1	615	2	N	12			82
						13	9							
05	775 X	626	-0-	-149	-0-	86	1	532	2	N	7			89
						8	9							
06	660 X	625	-0-	-35	-0-	85	1	530	2	N	9			98
						10	9							
07	775 X	502	-0-	-273	-0-	96	1	389	2	N	15			113
						17	9							
FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650			PERF.10414 - 10434		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12579			PERF. 9790 - 10418		
02	672 X	115	-0-	-557	-0-	18	1	94	2	N	3			85
						3	9							
03	744 X	627	-0-	-117	-0-	55	1	569	2	N	3			88
						3	9							
04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	115	1	910	2	N	9			97
						10	9							
05	960 X	960	-0-	-0-	-0-	129	1	823	2	N	7			104
						8	9							
06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	111	1	822	2	N	10			114
						11	9							
*07	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	149	1	875	2	N	130	179	1	65
						143	9							

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1484 N	1377	-0-	-107	-0-	366 1	1003 2	N	7		37
03	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	428 1	948 2	N	20		57
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	413 1	1053 2	N	13		70
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	385 1	1126 2	N	29		99
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	474 1	1065 2	N	7		106
07	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	508 1	1027 2	N	1		107

 LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

02	392 N	290	-0-	-102	-0-	44 1	229 2	N	15		175
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28 1	285 2	N	33		208
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	25 1	202 2	N	5		213
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	23 1	146 2	N	36	175 1	74
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	27 1	200 2	N	8		82
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	43 1	251 2	N	10		92

 BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

02	1428 X	910	-0-	-518	-0-	129 1	751 2	N	27		110
03	1581 X	1292	-0-	-289	-0-	390 1	880 2	N	20		130
04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	472 1	823 2	N	14		144
05	1333 X	1044	-0-	-289	-0-	111 1	857 2	N	69	175 1	38
06	1260 X	976	-0-	-284	-0-	115 1	839 2	N	20		58
07	1364 X	829	-0-	-535	-0-	74 1	747 2	N	7		65

 ETOCO, L.P. HEARD 255133 WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

02	DLQ G-10	2938	-0-	2938	2938	352 1	2586 2	Y	-0-	37 1	115
03	DLQ G-10	3555	-0-	3555	6493	584 1	2902 2	Y	63		178
04	12181 X	5688	-0-	-6493	-0-	534 1	5014 2	Y	127	111 1	194
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140 9		Y	NO RPT		194
06	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT		194
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		194

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4956	-0-	4956	4956	580	1	4259	2	Y	106	133	1			189
						117	9									
03	DLQ G-10	7103	-0-	7103	12059	1159	1	5762	2	Y	165					354
						182	9									
04	DLQ G-10	4954	-0-	4954	17013	454	1	4267	2	Y	212	401	1			165
						233	9									
05	DLQ G-10	9947	-0-	9947	26960	953	1	8685	2	Y	281	135	1			311
						309	9									
06	DLQ G-10	8695	-0-	8695	35655	814	1	7745	2	Y	124	263	1			172
						136	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35655					Y	NO RPT					172

 WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

HEARD UNIT	WELL #:	3R	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	DLQ G-10	492	-0-	492	492	57	1	416 2 Y 17 13 1 18
						19	9	
03	DLQ G-10	656	-0-	656	1148	107	1	532 2 Y 15 33
						17	9	
04	DLQ G-10	510	-0-	510	1658	47	1	438 2 Y 23 39 1 17
						25	9	
05	DLQ G-10	1001	-0-	1001	2659	96	1	875 2 Y 27 13 1 31
						30	9	
06	DLQ G-10	823	-0-	823	3482	77	1	734 2 Y 11 26 1 16
						12	9	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	3482			Y NO RPT 16

 PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

HEARD UNIT	WELL #:	419886	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
02	1120 X	800	-0-	-320	-0-	772	2	28 9 N 25 140
						1182	2	17 9 N 15 155
03	1240 X	1199	-0-	-41	-0-	673	2	57 9 N 52 207
						1429	2	N -0- 207
04	1170 X	730	-0-	-440	-0-	1101	2	11 9 N 10 217
								N NO RPT 217
05	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-			
06	1170 X	1112	-0-	-58	-0-			
*07	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			

 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694

HEARD UNIT	WELL #:	419886	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
02	560 X	548	-0-	-12	-0-	230	1	318 2 N -0- 37
						397	1	165 2 N -0- 37
03	620 X	562	-0-	-58	-0-	243	1	242 2 N -0- 37
						260	1	292 2 N -0- 37
04	630 X	485	-0-	-145	-0-	74	1	77 2 N -0- 37
								N -0- 37
05	651 X	552	-0-	-99	-0-			
06	630 X	151	-0-	-479	-0-			
*07	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	11944	1	838 9 N 762 685 1 114

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2100 X	1892	-0-	-208	-0-	1856	2	36	9	N	33
03		2325 X	2041	-0-	-284	-0-	1997	2	44	9	N	40
04		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2512	2	28	9	N	25
05		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1903	2	44	9	N	40
06		2040 X	1811	-0-	-229	-0-	1747	2	64	9	N	58
07		2635 X	1969	-0-	-666	-0-	1928	2	41	9	N	37

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500												
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514												
02	DLQ	G-10	13202	-0-	13202	13202	867	1	12075	3	N	236
03		27633 X	14431	-0-	-13202	-0-	930	1	13263	3	N	216
04		14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	899	1	12832	3	N	378
05		14818 X	13613	-0-	-1205	-0-	416	9	12180	3	N	467
06		14160 X	11448	-0-	-2712	-0-	919	1	10376	3	N	171
*07		14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-	514	9			N	170
							884	1				1
							188	9				332
												332

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810												
02	DLQ	G-10	441	-0-	441	441	29	1	410	3	N	2
03	DLQ	G-10	981	-0-	981	1422	62	1	888	3	N	28
04		1100 N	970	-0-	-130	1292	31	9	876	3	N	30
05		2386 N	1094	-0-	-1292	-0-	61	1	969	3	N	47
*06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	73	1	895	3	N	19
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	9			N	17
							76	1				1
							21	9				32
												32

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465												
ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227370 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10537 - 10557												
02		2016 X	105	-0-	-1911	-0-	18	1	87	2	N	-0-
03		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-
04		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-
05		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-
06		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-

MARSHALL, E. (COOK MOUNTAIN5460) 57721 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
REAVES-DYE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186759 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5392 - 5396												
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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				
M	ALLOW 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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.			300805											
GEO-GOLIAD			WELL #: 1		RRCID -> 196822		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5338				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

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	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 1		N	-0-			-0-
*06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101 1		N	-0-			-0-
*07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
 OCONNOR, L. W. WELL #: 5 C RRCID -> 002977 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4097 - 4110

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2014 - P&A 05/09/14

O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: A 1 RRCID -> 153797 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 4098 - 4104

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	1943	NO RPT	-0-	-1943	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, L. W. WELL #: 12 RRCID -> 266114 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4084 - 4088

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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FO-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

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
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	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 1		N	-0-			-0-
*06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 1		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FO-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

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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 1		Y	-0-			-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		Y	-0-			-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	63	2	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72	77	2	-0-

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

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	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2014 - PLUGGED 02/25/14													

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-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	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	610	2	N	-0-	
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	657	2	N	-0-	
04	990 N	691	-0-	-299	-0-	-0-	198	1	493	2	N	-0-	
05	930 N	428	-0-	-502	-0-	-0-	110	1	318	2	N	-0-	
06	900 N	507	-0-	-393	-0-	-0-	126	1	381	2	N	-0-	
07	713 N	628	-0-	-85	-0-	-0-	176	1	452	2	N	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #:		32	RRCID -> 257764		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5632	- 5645	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2014 - PLUGGED 03/19/14										

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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
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-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 1	N	-0-		-0-
*07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 1	N	-0-		-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-105A)		57911 729		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC		250964								
O'CONNOR, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 220622		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4795 - 4805		
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
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-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2014 - P&A 05/15/14										

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 146764		COMPL. DATE 08/30/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117)		//CONT.//		57911 754	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	147288	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4907 - 4913
M	O	GAS 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
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-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	1	N	-0-			-0-
07	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	1	N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:		44D	RRCID ->	175309	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4938 - 4944
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (3100)				57911 910	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
EL OSO CATTLE COMPANY		WELL #:		24	RRCID ->	154721	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3152 - 3160
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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2014 - PLUGGED 04/25/14												

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175)		//CONT.//		57911 974	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC				250964								
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:		E 4	RRCID ->	186393	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	4144 - 4153
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
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-
06	2640 #	1551	-0-	-1089	-0-	385 1	1166 2	N	-0-			-0-
07	2728 #	1812	-0-	-916	-0-	507 1	1305 2	N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000)				57911 982	ASSOCIATED	49B				CNTY: REFUGIO		
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:		53	RRCID ->	130673	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4962 - 4972
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	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 1		N	-0-			-0-
*06	120 #	88	-0-	-32	-0-	88 1		N	-0-			-0-
*07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14												

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYNES, JAMES AGNES		WELL #:		2	RRCID ->	128350	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	2410 - 2510
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASSINGILL, W. (CHAMBERLAIN)		58136 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
THOMSON-BARROW		WELL #: 4		RRCID -> 143884		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 2826 - 2836			
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX)		58192 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
SONTERRA OPERATING, INC.		802302											
STATE TRACT 150		WELL #: 2		RRCID -> 216125		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9340 - 9352			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (2100)		58192 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
HIGH ISLAND GAS LLC		385533											
STATE TRACT 105		WELL #: 11		RRCID -> 150659		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 2106 - 2109			
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-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*07	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 #: 1		RRCID -> 184227		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 5366		PERF. 2637 - 2641			
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-
06	3480 X	2417	-0-	-1063	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	3049	-0-	-547	-0-	3049	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
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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 629-L SW/4			WELL #:	4	RRCID ->	106159	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	4873 - 4921
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)			58207 550		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
STATE TRACT 659-L NW/4			WELL #:	3 L	RRCID ->	157076	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	N/A
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-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
02	DLQ G-10	72987	-0-	72987	72987	8231	1	64756	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	63518	-0-	63518	136505	7904	1	55614	2	Y	-0-	-0-
04	61663	-0-	-0-	-61663	74842					Y	-0-	-0-
05	74842 R	-0-	-0-	-74842	-0-					Y	-0-	-0-
06	78210 #	17487	-0-	-60723	-0-	1722	1	15765	2	Y	-0-	-0-
07	80817 #	71306	-0-	-9511	-0-	9959	1	61347	2	Y	-0-	-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2400)			58225 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.			346982									
S.T. 594-L (SE) UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	267961	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	2683	PERF.	3724 - 3744
02	DLQ G-10	11964	-0-	11964	11964	1350	1	10614	2	Y	-0-	-0-
03	19086 R	7122	-0-	-11964	-0-	820	1	6302	2	Y	-0-	-0-
04	20370	-0-	-0-	-20370	-0-					Y	-0-	-0-
05	18290 #	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	-0-	-0-
06	14730 #	11183	-0-	-3547	-0-	909	1	10274	2	Y	-0-	-0-
*07	16164 R	16164	-0-	-0-	-0-	1739	1	14425	2	Y	-0-	-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2600)			58225 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.			346982									
S.T. 594-L (SE) UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	254937	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	2683	PERF.	4410 - 4423
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)		58313 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.		788557								
LA QUE SE FUE		WELL #: 1		RRCID -> 148202		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966		
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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
07	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		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	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		
02	DLQ G-10	346	-0-	346	346	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	373	-0-	373	719	2	Y	-0-		-0-
04	1035 N	316	-0-	-719	-0-	2	Y	-0-		-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	226	-0-	-115	-0-	2	Y	-0-		-0-
TRAYLOR, MAUDE A		WELL #: 1		RRCID -> 225770		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764		
02	DLQ G-10	7224	-0-	7224	7224	2	N	130	1 8	192
03	DLQ G-10	8533	-0-	8533	15757	2	N	111	197 1	106
04	23914 X	8157	-0-	-15757	-0-	2	N	118	185 1	39
05	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	2	N	131	4 8	166
06	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	2	N	113	186 1	93
*07	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	2	N	98	91 1	100
TRAYLOR, MAUDE A		WELL #: 2		RRCID -> 226803		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	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		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	
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
06		570 X	567	-0-	-3	-0-	528	2	39	9	N	35			117
*07		586 X	586	-0-	-0-	-0-	568	2	18	9	N	16	95	1	38
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404															
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	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															
02	DLQ	G-10	7311	-0-	7311	7311	7134	2	177	9	N	161	189	1	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	120
06		7980 X	7495	-0-	-485	-0-	7312	2	183	9	N	166	181	1	105
07		8091 X	7662	-0-	-429	-0-	7487	2	175	9	N	159	187	1	77
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631															
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							
06		450 N	375	-0-	-75	-0-	121	1	236	2	Y	16	30	1	14
							18	9							
*07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	152	1	296	2	Y	17	16	1	15
							19	9							
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594															
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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							
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	432	1	843	2	Y	34	64	1	29
						37	9							
*07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	446	1	867	2	Y	31	33	1	27
						34	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784														
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							
06	1110 N	994	-0-	-116	-0-	325	1	633	2	Y	33	48	1	28
						36	9							
07	1023 N	980	-0-	-43	-0-	325	1	632	2	Y	21	30	1	19
						23	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749														
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							
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	297	1	3134	2	Y	27	42	1	23
						30	9							
*07	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	311	1	3315	2	Y	32	27	1	28
						35	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790														
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							
06	3000 N	2514	-0-	-486	247	204	1	2150	2	Y	145	184	1	124
						160	9							
*07	2940 N	2693	-0-	-247	-0-	216	1	2304	2	Y	157	141	1	140
						173	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3081	-0-	3081	3081	250	1	2690	2	Y	128	60	1	136
						141	9							
03	6304 X	3223	-0-	-3081	-0-	269	1	2844	2	Y	100	175	1	61
						110	9							
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	247	1	2529	2	Y	86	83	1	64
						95	9							
05	3503 X	2643	-0-	-860	-0-	240	1	2319	2	Y	76	38	1	102
						84	9							
06	3390 X	2766	-0-	-624	-0-	233	1	2455	2	Y	71	112	1	61
						78	9							
07	3410 X	2798	-0-	-612	-0-	233	1	2488	2	Y	70	69	1	62
						77	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

02	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	511	1	1417	2	N	107	103	1	52
						118	9							
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3771	2	85	9	N	77	86	1	43
04	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	1245	1	3649	2	N	80	99	1	24
						88	9							
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	861	1	2390	2	N	131	67	1	88
						144	9							
06	3720 X	2850	-0-	-870	-0-	821	1	1898	2	N	119	135	1	72
						131	9							
07	5146 X	3735	-0-	-1411	-0-	969	1	2616	2	N	136	164	1	44
						150	9							

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

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
						11	9							
05	4123 X	2360	-0-	-1763	-0-	590	1	1637	2	N	121	42	1	82
						133	9							
06	5730 X	2683	-0-	-3047	-0-	763	1	1762	2	N	144	138	1	88
						158	9							
07	5921 X	2602	-0-	-3319	-0-	668	1	1802	2	N	120	169	1	39
						132	9							

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	778	1	2158	2	N	142	98	1	69
						156	9							
03	4619 X	2826	-0-	-1793	-0-	2713	2	113	9	N	103	115	2	57
04	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	820	1	2403	2	N	106	131	1	32
						117	9							
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	795	1	2209	2	N	31	42	1	21
						34	9							
06	3300 X	2455	-0-	-845	-0-	734	1	1696	2	N	23	30	1	14
						25	9							
07	3441 X	2798	-0-	-643	-0-	752	1	2029	2	N	15	24	1	5
						17	9							

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
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						
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	779	1	1800	2	N	89	117 1	54
						98	9						
*07	3100 N	3222	-0-	122	122	840	1	2266	2	N	105	125 1	34
						116	9						

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

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						
06	1710 N	1467	-0-	-243	-0-	300	1	1112	2	N	50		106
						55	9						
*07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	310	1	1095	2	N	51		157
						56	9						

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

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	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	136	1	957	2	N	48		162
						53	9						
06	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	136	1	957	2	N	37		199
						41	9						
*07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	136	1	918	2	N	20		219
						22	9						

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: CALHOUN					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																			
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264														COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10400 - 10427	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE								
02	1120 N	828	-0-	-292	-0-	74	1 721 2	N	30	177 1	70								
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	33	9 1051 2	N	123		193								
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	132	1 1216 2	N	66	165 1	94								
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	135	9 1051 2	N	25		119								
06	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	132	1 1051 2	N	42		161								
*07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	73	9 137 2	N	48		209								

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380														COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12145		PERF.10566 - 10712	
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	133	1 1914 2	N	54		163								
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	59	9 2112 2	N	86	181 1	68								
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	141	1 2317 2	N	64		313								
05	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	95	9 2272 2	N	84		216								
*06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	135	1 2275 2	N	93	177 1	132								
*07	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	70	9 2213 2	N	72		204								

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313														COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10422 - 11673	
02	1988 N	1834	-0-	-154	-0-	130	1 1640 2	N	58	179 1	99								
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	64	9 2019 2	N	65		164								
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	139	1 1113 2	N	74	181 1	57								
05	2046 N	1685	-0-	-361	-0-	72	9 1450 2	N	88		145								
06	2160 N	1672	-0-	-488	-0-	79	1 1450 2	N	76		221								
*07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	81	9 1238 2	N	74	177 1	118								

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874														COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10520 - 10724	
02	DLQ G-10	1525	-0-	1525	1525	31	1 1391 2	N	94	177 1	147								
03	DLQ G-10	835	-0-	835	2360	103	9 769 2	N	47	181 1	13								
04	DLQ G-10	1880	-0-	1880	4240	14	1 1583 2	N	250	177 1	86								
05	DLQ G-10	443	-0-	443	4683	52	9 376 2	N	53		139								
06	T. A.	385	-0-	385	5068	22	1 376 2	N	-0-		139								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5068	275	9 376 2	N	-0-		139								

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	
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
02	6614	6614	-0-	-0-	-0-	86 1	6498 2	N	27			141
						30 9						
03	8064	8064	-0-	-0-	-0-	743 1	7293 2	N	25			166
						28 9						
04	7130	7130	-0-	-0-	-0-	7102 2	28 9	N	25			191
05	7409	7409	-0-	-0-	-0-	7394 2	15 9	N	14			205
06	7407	7407	-0-	-0-	-0-	7387 2	20 9	N	18			223
*07	7909	7909	-0-	-0-	-0-	7879 2	30 9	N	27	183 1		67

MAUDE B. TRAYLOR (7200)		58429 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	6	RRCID ->	046118	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	7183 - 7191	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	9	RRCID ->	203117	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7490 - 7508	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	30	RRCID ->	181999	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7974 - 8000	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	29	RRCID ->	198232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	7696 - 7714	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		//CONT.//		58429 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		39	RRCID ->	211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986	PERF.	7710 - 7782	
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	
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						
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	92	1	179	2	Y	49	72 1	42
						54	9						
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	118	1	229	2	Y	51	47 1	46
						56	9						

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
STATE TRACT 77		WELL #:		1	RRCID ->	255118	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	8335 - 8340	
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	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	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010											
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	158527	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	12108	PERF.	10499 - 10511	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN																
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010																
TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN																
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010																
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A																
02	INJECT	414	-0-	414	414	87	1	242	2	N	77	44	1			33
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	414	85	9			N	55	62	1			26
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	57	71	1			12
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	18	23	1			7
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	15	18	1			4
*07	INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	19	18	1			5

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																
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									
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	218	1	503	2	Y	89	80	1			54
						98	9									
*07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	160	1	433	2	Y	92	116	1			30
						101	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																
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-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A)		58432 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010													
TRAYLOR, MAUDE B. 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 159322		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	102	1	282	2	Y	284	197	1		139
						312	9								
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	312	2	226	9	Y	205	230	1		114
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	55	1	160	2	Y	152	220	1		46
						167	9								
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	205	1	569	2	Y	13	50	1		9
						14	9								
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	7	12	1		4
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	36	1	97	2	Y	117	83	1		38
						129	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							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAURBRO		58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1		WELL #: 1007		RRCID -> 158909		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5200 - 5205	
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1		WELL #: 1406		RRCID -> 159444		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5191 - 5210	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAURBRO (DINGER SAND)		58449 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
MIKE STAUSS		WELL #: 26		RRCID -> 261788		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6322 - 6328		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113	115	1	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120	107	1	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	32	1	41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	29	1	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	28	1	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

MAURBRO (MARGINULINA 5100)		58449 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
GAYLE, ALBERTA (MFMU)		WELL #: 908		RRCID -> 201442		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5186 - 5194		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14												

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID -> 138303		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5182 - 5190	
BONNOT, LOUISE		WELL #: 1									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAURBRO (PRITCHETT)		58449 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
STRAUSS, MIKE		WELL #: 10		RRCID -> 189446		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 5227		PERF. 4150 - 4157	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2014 - PLUGGED 04/30/14											

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	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
MAURBRO (5530)		58449 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC		452996												
ALBERTA GAYLE		WELL #:		11	RRCID ->	229707	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5565 - 5568			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT		-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			
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-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
MAURITZ (5700)		58469 450		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON						
FREDCO		284921												
MAURITZ, H. & TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	074620	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
MAURITZ, EAST (5600)		58470 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON						
MARQUEE CORPORATION		526675												
MAURITZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	269824	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5686 - 5688			
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
06	16590 #	11285	-0-	-5305	-0-	10751	2	534	9	N	485	510	1	217
07	14663 #	9592	-0-	-5071	-0-	9073	2	519	9	N	472	520	1	169

MAURITZ, WEST (6550) 58476 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 PATMAN WELL #: 1 RRCID -> 249326 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1792 N	1448	-0-	-344	-0-	44	1	1404	9	N	1276	1226	1		426
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	103	1	32	2	N	2289	2270	1		445
						2518	9								
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	83	1	2460	9	N	2236	2252	1		429
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	103	1	2284	9	N	2076	2267	1		238
*06	2400 N	2199	-0-	-201	-0-	83	1	2116	9	N	1924	1743	1		419
07	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	1886	2098	1		207

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

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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/22/2012

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

02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	5	4	1		5
						6	9								
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	3	4	1		4
						3	9								
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	13	1	98	2	Y	2	2	1		4
						2	9								
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	14	15	1		3
						15	9								
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	Y	2	4	1		1
						2	9								
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	8	1	73	2	Y	1	1	1		1
						1	9								

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14

BRITANCO, L.L.C. 093620
 EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

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
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	2		Y	-0-			84
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

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
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			48
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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
*06	6210	X	4509	-0-	-1701	-0-	4487	2	22	9	N	20	103 1 2 8	21
07	6417	X	4500	-0-	-1917	-0-	4487	2	13	9	N	12		33

MAXINE, EAST (MATULA)		//CONT.//		58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
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	
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	
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		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	175 1	1879 2	N	-0-		114	
06		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	180 1	2213 2	N	155		269	
*07		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	171 9	1694 2	N	26	183 1	112	

MAXINE, EAST (9100)				58526 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3 U		RRCID -> 115714		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8766 - 9198	
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-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KIDD PRODUCTION CO.				458825				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SULLIVAN UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 149025		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9184 - 9196	
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	3245 2	Y	76	76 1	-0-	
							84 9						
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	3594 2	Y	50		50	
							55 9						
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1	3570 2	Y	30		80	
							33 9						
05	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	-0-	105 1	3379 2	Y	36	92 1	24	
							40 9						
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	3591 2	Y	38		62	
							42 9						
*07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	-0-	118 1	3823 2	Y	26	88 1	-0-	
							29 9						

SULLIVAN UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 221029		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	1387 2	Y	83	80 1	88	
							91 9						
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	1604 2	Y	128	93 1	123	
							141 9						
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	1638 2	Y	208	220 1	111	
							229 9						
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	1512 2	Y	238	223 1	126	
							262 9						
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	1690 2	Y	210	231 1	105	
							231 9						
*07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	1907 2	Y	226	211 1	120	
							249 9						

MAXINE, EAST (9100)		//CONT.//		58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
KIDD PRODUCTION CO.		//CONT.//		458825								
SULLIVAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	19 1	50	605 2	Y	50	1	-0-
						55 9						
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	15 1	50	511 2	Y	50	1	-0-
						55 9						
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	13 1	75	451 2	Y	75	1	-0-
						83 9						
05	744 N	570	-0-	-174	-0-	15 1	75	472 2	Y	75	1	-0-
						83 9						
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	12 1	75	445 2	Y	75	1	-0-
						83 9						
*07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	16 1	75	532 2	Y	75	1	-0-
						83 9						

MAXINE, EAST (8700)		58526 854		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ACOCK OPERATING LIMITED		003596										
HERRING RANCH 67-1		WELL #:		1	RRCID ->	102317	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8704 - 8707
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2328 2	40	44 9	N	172	1	97
03	2387 X	1695	-0-	-692	-0-	1644 2	46	51 9	N			143
04	2310 X	1233	-0-	-1077	-0-	1186 2	43	47 9	N			186
05	2635 X	665	-0-	-1970	-0-	628 2	34	37 9	N			220
*06	2550 X	675	-0-	-1875	-0-	638 2	34	37 9	N			254
07	2635 X	782	-0-	-1853	-0-	745 2	34	37 9	N	181	1	107

MATULA, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	137952	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8670 - 8680
02	616 X	578	-0-	-38	-0-	564 2	13	14 9	N			39
03	682 X	640	-0-	-42	-0-	628 2	11	12 9	N			50
04	660 X	619	-0-	-41	-0-	606 2	12	13 9	N			62
05	682 X	604	-0-	-78	-0-	585 2	17	19 9	N			79
*06	630 X	616	-0-	-14	-0-	595 2	19	21 9	N	69	1	28
07	651 X	555	-0-	-96	-0-	541 2	13	14 9	N			41

HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	156866	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8656 - 8678
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701															
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 119467	COMPL. DATE 11/08/1985	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 8724 -	8732								
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07		0 N	-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								
02	1120 X	713	-0-	-407	-0-	63 1	650 2	N	-0-								102
03	1147 X	1083	-0-	-64	-0-	98 1	985 2	N	-0-								102
04	1110 X	1105	-0-	-5	-0-	95 1	1010 2	N	-0-								102
05	775 X	758	-0-	-17	-0-	65 1	693 2	N	-0-								102
06	1050 X	804	-0-	-246	-0-	60 1	744 2	N	-0-								102
07	1147 X	460	-0-	-687	-0-	34 1	426 2	N	-0-								102

KIDD PRODUCTION CO. SULLIVAN UNIT		WELL #:		13T	RRCID -> 138099	COMPL. DATE 02/28/1991	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8698 -	8710								
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	22 1	735 2	Y	-0-	102	1						60
03	961 N	774	-0-	-187	-0-	22 1	719 2	Y	30								90
						33 9											
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	25 1	840 2	Y	31								121
						34 9											
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	24 1	772 2	Y	36	92	1						65
						40 9											
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	25 1	821 2	Y	38								103
						42 9											
07	930 N	754	-0-	-176	-0-	22 1	703 2	Y	26	91	1						38
						29 9											

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #:		9	RRCID -> 146943	COMPL. DATE 08/03/1993	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8712 -	8724								
02	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	31 1	1020 2	Y	50	50	1						-0-
						55 9											
03	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	63 1	2038 2	Y	50	50	1						-0-
						55 9											
04	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	228 1	7392 2	Y	75	75	1						-0-
						83 9											
05	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	223 1	7223 2	Y	75	75	1						-0-
						83 9											
06	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	233 1	7550 2	Y	75	75	1						-0-
						83 9											
*07	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	237 1	7659 2	Y	75	75	1						-0-
						83 9											

SULLIVAN UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 149739	COMPL. DATE 05/02/1994	TOTAL DEPTH 10485	PERF. 8770 -	8782								
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
07	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
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2503 X	2503	-0-	-0-	560	1	N	19			169
						21	9					
03		7338 X	7338	-0-	-0-	620	1	N	64			233
						70	9					
04		2769 X	2769	-0-	-0-	600	1	N	15			248
						17	9					
05		6611 X	6611	-0-	-0-	620	1	N	142	190	1	199
						156	9					
06		9927 X	9927	-0-	-0-	600	1	N	140	190	1	149
						154	9					
07		5239 X	3078	-0-	-2161	580	1	N	12	2	8	159
						13	9					

COLUMBUS ENERGY, LLC			169313		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
DUTY, H.O. GAS UNIT			2		129327		03/13/1999			9000 PERF. 6689 - 6704		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD.			541739		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT			2		183193		04/08/2001			8500 PERF. 8250 - 8264		
02		2296 X	1920	-0-	-376	153	1	N	42	189	1	78
						46	9					
03		2294 X	1972	-0-	-322	181	1	N	12			90
						13	9					
04		2130 X	1541	-0-	-589	172	1	N	44			134
						48	4					
05		2139 X	2021	-0-	-118	174	1	N	80			214
						88	9					
06		2070 X	1727	-0-	-343	171	1	N	90	179	1	125
						99	9					
07		2139 X	1681	-0-	-458	151	1	N	65			190
						72	9					

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT			541739		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT			3		225521		03/26/2007			N/A PERF. N/A		
02		6016 X	6016	-0-	-0-	491	1	N	12			239
						13	9					
03		5787 X	5787	-0-	-0-	532	1	N	13	173	1	79
						14	9					
04		4889 X	4889	-0-	-0-	518	1	N	12			91
						512	4					
05		5997 X	5997	-0-	-0-	539	1	N	28			119
						31	9					
06		4957 X	4957	-0-	-0-	519	1	N	25			144
						28	9					
*07		6009 X	6009	-0-	-0-	562	1	N	31			175
						34	9					

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		4620 #	4151	-0-	-469	-0-	418	1	3647	2	Y	78	83	1	116
							86	9							
03		5115 #	4521	-0-	-594	-0-	486	1	3977	2	Y	53	88	1	81
							58	9							
04		4950 #	4206	-0-	-744	-0-	468	1	3592	2	Y	133	86	1	128
							146	9							
05		4588 #	4171	-0-	-417	-0-	423	1	3656	2	Y	84	173	1	39
							92	9							
06		5316	5316	-0-	-0-	-0-	524	1	4707	2	Y	77	96	1	20
							85	9							
*07		5745	5745	-0-	-0-	-0-	567	1	5020	2	Y	144	103	1	61
							158	9							

MAXINE, EAST (9700)			58526 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ACOCK OPERATING LIMITED			003596												
HERRING RANCH 67			WELL #: 2		RRCID -> 178915		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644					
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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					
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
06		3900	645	-0-	-3255	-0-	603	2	42	9	N	38			235
07		2542 #	1326	-0-	-1216	-0-	1304	2	22	9	N	20			255

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					
02		4124 #	4431	-0-	307	307	447	1	3898	2	Y	78	89	1	124
							86	9							
03		4124 #	4548	-0-	424	731	489	1	4008	2	Y	46	89	1	81
							51	9							
04		4926 R	4195	-0-	-731	-0-	467	1	3582	2	Y	133	86	1	128
							146	9							
05		4898 #	3963	-0-	-935	-0-	403	1	3480	2	Y	73	164	1	37
							80	9							
06		4740 #	4374	-0-	-366	-0-	432	1	3877	2	Y	59	79	1	17
							65	9							
07		4898 #	4381	-0-	-517	-0-	432	1	3830	2	Y	108	78	1	47
							119	9							

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240

MAYO		58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
ROBERTSON-ROSS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
HANNA, ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC		946023		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		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-
06		3390 X	2937	-0-	-453	-0-	2937	2	N	-0-			-0-
07		3503 X	3121	-0-	-382	-0-	3121	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	
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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
RATLIFF, GENE -C-		665867							
		WELL #:	4	RRCID ->	063894	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	6744 PERF. 5397 - 5401
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
JONES & ALLEN GLASER		440766		WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 3490 - 3500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 5570 - 5574				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY WOODS		809930		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCASKILL (LOWER WILCOX)		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN		035643		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446		PERF.14386 - 14896				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OMEGA ENERGY, LLC		622657		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14674 - 15824				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RELIANCE ENERGY, INC.		700995		WELL #: 1		RRCID -> 198568		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 16075		PERF.15200 - 15336				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236									
MCCASKILL		WELL #:		1	RRCID -> 269580		COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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
*06		9180 X	2199	-0-	-6981	-0-	2111 3	88 9	N	80	4 8		181
07		7099 X	4211	-0-	-2888	-0-	4117 3	94 9	N	85			266

SCS OPERATING COMPANY, LLC				760232									
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT		WELL #:		3	RRCID -> 207420		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294			
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552									
HILBRICH		WELL #:		2	RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370			
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
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	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			
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-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552												
HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
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
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
07	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												
02	1204 X	NO RPT	-0-	-1204	-0-				N	NO RPT		598
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT		598
04	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		598
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		598
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		598
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		598

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085												
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A												
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		196
07	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												
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
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT		284
07	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 PARTNRSHIP 531085												
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496												
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (Greta Stringer)		//CONT.//		59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010												
MCFADDIN		WELL #:		19	RRCID ->	080714	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	4323 - 4343				
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

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-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

MCFADDIN (1800)				59371 119	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
MCFADDIN "A"		WELL #:		29	RRCID ->	163820	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	1722 - 1734				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

MCFADDIN "A"		WELL #:		18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	1498 - 1502				
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-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 272723		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	4185	-0-	4185	4185	4185	2		N	-0-			-0-
04	2032	4752	-0-	2720	6905	4752	2		N	-0-			-0-
05	8922	4170	-0-	-4752	2153	4170	2		N	-0-			-0-
06	4132	4132	-0-	-0-	2153	4132	2		N	-0-			-0-
07	3937	3380	-0-	-557	1596	3380	2		N	-0-			-0-
MCFADDIN (2500)		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
OCONNOR		WELL #: 57		RRCID -> 100918		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010											
MCFADDIN		WELL #: 116		RRCID -> 070761		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2564 - 2577					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #: 59		RRCID -> 145850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		C 2	RRCID ->	244451	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	2564 - 2567
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	87 1	139 2	N	-0-			-0-
						81 5						
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	68 1	137 2	N	-0-			-0-
						224 5						
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	85 1	99 2	N	-0-			-0-
						70 5						
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	76 1	65 2	N	-0-			-0-
						84 5						
06	420 N	225	-0-	-195	-0-	67 1	91 2	N	-0-			-0-
						67 5						
07	589 N	226	-0-	-363	-0-	76 1	87 2	N	-0-			-0-
						63 5						

MCFADDIN		WELL #:		974	RRCID ->	269673	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2561 - 2572
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						
06	1440 N	571	-0-	-869	-0-	170 1	231 2	N	-0-			-0-
						170 5						
07	1550 N	551	-0-	-999	-0-	185 1	212 2	N	-0-			-0-
						154 5						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	254988	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2590 - 2593
MCFADDIN "A"		WELL #:		43								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2600)		//CONT.//		59371 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		328364								
MARBERRY "B"		WELL #:		5	RRCID ->	245475	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	2597 - 2602
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2750)		//CONT.//		59371 323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		328364								
FAGAN		WELL #:		18	RRCID ->	258978	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2720 - 2726
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2800)		59371 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010									
MCFADDIN		WELL #: 511		RRCID -> 142500		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853			
M	O	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010									
MCFADDIN		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893			
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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			
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-	
MCFADDIN (3000)		59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010									
MCFADDIN		WELL #: 141		RRCID -> 043457		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1925 - 1935			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3000) //CONT.// 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
 MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1260 #	1146	-0-	-114	-0-	324 1	519 2	N		-0-			-0-
							303 5							
03		1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	258 1	520 2	N		-0-			-0-
							850 5							
04		1530 #	820	-0-	-710	-0-	274 1	320 2	N		-0-			-0-
							226 5							
05		1829 #	880	-0-	-949	-0-	299 1	254 2	N		-0-			-0-
							327 5							
06		1770 #	944	-0-	-826	-0-	281 1	382 2	N		-0-			-0-
							281 5							
07		1891 #	972	-0-	-919	-0-	327 1	374 2	N		-0-			-0-
							271 5							

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 17 RRCID -> 145851 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3110 - 3115

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
 FAGAN WELL #: 4 RRCID -> 234401 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080

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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		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

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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		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

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-
06		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		115 G	RRCID ->	002750	COMPL. DATE	01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3182 - 3192	
M	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
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010							
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF. 3378 - 3388
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		121	RRCID ->	154506	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 3587 - 3593	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		179	RRCID ->	220556	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3594 - 3598	
02	1008 X	940	-0-	-68	-0-	266 1	426 2		N	-0-		-0-
						248 5						
03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	228 1	460 2		N	-0-		-0-
						752 5						
04	2520 X	807	-0-	-1713	-0-	269 1	315 2		N	-0-		-0-
						223 5						
05	2604 X	797	-0-	-1807	-0-	271 1	230 2		N	-0-		-0-
						296 5						
06	1530 X	735	-0-	-795	-0-	219 1	297 2		N	-0-		-0-
						219 5						
07	1860 X	663	-0-	-1197	-0-	223 1	255 2		N	-0-		-0-
						185 5						

MCFADDIN		WELL #:		182	RRCID ->	247617	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	3812	PERF. 3591 - 3596	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-

MCFADDIN (4050)		59371 595		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	125001	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4046 - 4112	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (4050) //CONT.// 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA													
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010													
MCFADDIN WELL #: 972 RRCID -> 185214 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 4070 - 4072													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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													

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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													

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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													

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-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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													

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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													

02	0	3832	-0-	3832	7046	3615	2	217	9	N	197	197 1	-0-
03	2050	3730	-0-	1680	8726	3730	2	N			-0-		-0-
04	6150	3383	-0-	-2767	5959	3383	2	N			-0-		-0-
05	6355	4032	-0-	-2323	3636	4032	2	N			-0-		-0-
06	6150	4429	-0-	-1721	1915	4429	2	N			-0-		-0-
07	6355	3155	-0-	-3200	-0-	3155	2	N			-0-		-0-

MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
OCONNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364													
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150							
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364													
FAGAN C		WELL #: 16		RRCID -> 270976		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5398 - 5402							
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-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508							
MCFADDIN		WELL #: 1062													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS 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
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
MCFADDIN (5600)		59371 884		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
MCFADDIN, J.A. "A"		WELL #: 41		RRCID -> 225876		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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						
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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						
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
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
06	2670 N	2424	-0-	-246	-0-	223	1	2201	2	N	-0-			30
*07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	452	1	1791	2	N	-0-			30

MCFADDIN (5700)		//CONT.//		59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010									
MCFADDIN		WELL #:		159	RRCID ->	146767	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5686 - 5697		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (5720)				59371 933	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010							
MCFADDIN		WELL #:		187	RRCID ->	269595	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5752 - 5754
02	5226 R	5226	-0-	-0-	-0-	1477 1	2369 2	N	-0-	-0-	
03	8122	15043	-0-	6921	6921	1380 5	4809 2	N	-0-	-0-	
04	7860	4907	-0-	-2953	3968	2384 1	1916 2	N	-0-	-0-	
05	4427 R	459	-0-	-3968	-0-	7850 5	132 2	N	-0-	-0-	
06	7860	-0-	-0-	-7860	-0-	1638 1		N	-0-	-0-	
07	8122	-0-	-0-	-8122	-0-	1353 5		N	-0-	-0-	
						156 1					
						171 5					

MCFADDIN, EAST (3700)				59372 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 19	RRCID ->	203415	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 3686 - 3690
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	17 1	20 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-	-0-	

MCFADDIN, EAST (5250)				59372 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 49	RRCID ->	074621	COMPL. DATE	12/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 16	RRCID ->	150399	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 5232 - 5237
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-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 13	RRCID ->	171524	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 5222 - 5226
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
07	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		
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
07	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		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)			59373 240		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752								
MCFADDIN -A-			WELL #:	A 58	RRCID ->	141507	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 4198 - 4203
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	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						-0-
07	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
02	14B2 EXT		-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCFADDIN, NORTH (5000)			59373 290		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
STACY, A. D. INC.			810935											
KOLIBA			WELL #: 1		RRCID -> 140432			COMPL. DATE 10/21/1991			TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A-			WELL #: A 73		RRCID -> 250603			COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A-			WELL #: 74		RRCID -> 261290			COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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		
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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		
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	946 2	N	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	990			N	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	990			N	-0-		-0-
07		DLQ G-10	1577	-0-	1577	2567	950 1	627 2	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		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		862562		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCCAN		WELL #: T 5		RRCID -> 232306		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5404 - 5406				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		862562		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCCAN		WELL #: T 8		RRCID -> 246666		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5163 - 5165				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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					
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-
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT			-0-
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	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								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	6			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2014 - PLUGGED 03/19/14																

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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	404	1	610	2	N	-0-					-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	532	1	618	2	N	-0-					-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	161	1	1062	2	N	-0-					-0-
*06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	406	1	799	2	N	-0-					-0-
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	748	1	488	2	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14

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

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
06	468 R	468	-0-	-0-	-0-	434	2	34	9	N	31					167
*07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	388	2	30	9	N	27	152	1			42

MCKEE (PETTUS)		59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857								
RAMSEY, GRACE		WELL #:	2A	RRCID ->	143368	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 3292 - 4392	
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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	330 N	128	-0-	-202	-0-	128	2	N	-0-	-0-
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	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			
02	5572	123	-0-	-5449	-0-	26	1	65	2	N	29	98
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	28
06	390 #	124	-0-	-266	-0-	89	2	35	9	N	32	60
07	186 #	63	-0-	-123	-0-	41	2	22	9	N	20	80

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	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	
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MEDIO CREEK (3800)		60198 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	245437	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	3798 - 3814			
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK (3900)		60198 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	259773	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4012 - 4016			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

MEDIO CREEK (4100)		60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
MALONE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	245438	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4166 - 4178			
02	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	397 4	1 9	13192	2	N	4			149
03	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	443 7	1 9	14821	2	N	6			155
04	9930 X	9550	-0-	-380	-0-	414 1	1 9	9135	2	N	1			156
05	14198 X	9356	-0-	-4842	-0-	427 1	1 9	8928	2	N	1			157
06	13740 X	9137	-0-	-4603	-0-	413 1	1 9	8724	2	N	-0-			157
07	14198 X	9383	-0-	-4815	-0-	424 1	1 9	8959	2	N	-0-			157

MALONE -D-		60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
		833782												
		WELL #:	1	RRCID ->	253345	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	4488	PERF.	4137 - 4142			
02	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	53 9	1 9	11551	2	N	8			195
03	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	61 11	1 9	12857	2	N	10			205
04	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	651 2	1 9	8487	2	N	2			207
05	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	673 15	1 9	8609	2	N	14			221
06	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	648 8	1 9	7909	2	N	7			228
*07	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	667 2	1 9	8104	2	N	2			230

O'BRIEN - MORRIS UNIT		60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
		833782												
		WELL #:	1	RRCID ->	254723	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	4142 - 4152			
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (4100)		//CONT.//		60198 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	262028	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	4192 - 4199	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	
06	9450 X	7747	-0-	-1703	-0-	643	1	7104	2	N	-0-	29	
07	9765 X	8585	-0-	-1180	-0-	666	1	7919	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	
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
07	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	
02	10051 X	10051	-0-	-0-	B	-0-	1032	1	9016	2	N	3	
03	11317 X	11317	-0-	-0-	B	-0-	1155	1	10161	2	N	1	
04	10200 X	8293	-0-	-1907	B	-0-	1082	1	7207	2	N	4	
05	10912 X	9008	-0-	-1904	B	-0-	1130	1	7876	2	N	2	
06	10560 X	8683	-0-	-1877	B	-0-	1086	1	7594	2	N	3	
07	10912 X	8978	-0-	-1934	B	-0-	1124	1	7854	2	N	-0-	

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	
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	
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	25	
07	62 #	-0-	-0-	-62	-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	
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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	
07	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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5756 - 5841		
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
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "D"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5678 - 5692		
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5876 - 5903		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			45	33	1				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	12	1				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						-0-

MELROSE (SLICK-WILCOX)		60378 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		604295												
ELS, HENRY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A		
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	41	153	1	13
06	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2788	2	45	9	N	41			54
*07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2595	2	45	9	N	41			95

MELROSE (9500)		60378 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
BLUNTZER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9588 - 9650		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									109
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									109
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									109
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									109
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									109
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									109

MELROSE, E. (PETTUS)		60379 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
LAGUNA OIL & GAS CORP.		482320												
KARNEI, WM.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4520 - 4524		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)		//CONT.//		60934 496	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA		
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
KORNFUEHRER				WELL #:	2 C	RRCID ->	216611	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9757 - 9785
M	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
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		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
02		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	120	233 1	-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		02/06/2014 - P&A 02/06/14						

MORITZ-WENDEL				WELL #:	3	RRCID ->	250814	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9642 - 9671
02		135 X	-0-	-0-	-135	B	-0-		N	34	136 1	-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		02/10/2014 - P&A 02/10/14						

GREEN-MAEKER				WELL #:	2	RRCID ->	261420	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8832 - 8835
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
06		11 X	-0-	-0-	-11	B	-0-		N	-0-		37
07		0 X	-0-	-0-	-0-	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
02		5796	4224	-0-	-1572		-0-	224 1	3948 3	N	47	167
03		6417	5782	-0-	-635		-0-	52 9	5511 3	N	134	301
04		7889	7889	-0-	-0-		-0-	147 9	7644 3	N	114 178 1	237
05		8810	8810	-0-	-0-		-0-	120 1	8551 3	N	123 178 1	182
06		8298	8298	-0-	-0-		-0-	125 9	8033 3	N	132 177 1	137
07		6417	8113	-0-	1696	1696	-0-	124 1	7882 3	N	97	234
								107 9				

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
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	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

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

MEYERSVILLE, E. (3000)		//CONT.//		60935	836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ROBERTSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		718770									
THIEME		WELL #:		1	RRCID ->	175416	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3050 -	3053
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE, E. (3100)		//CONT.//		60935	844	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ROBERTSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		718770									
THIEME		WELL #:		3	RRCID ->	184333	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3066 -	3068
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE, E. (3220)		//CONT.//		60935	860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ROBERTSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		718770									
PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	145255	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3202 -	3216
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	1	-0-	-123	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	90 X	1	-0-	-89	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	93 X	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-			-0-

MEYERSVILLE, EAST (8225)		//CONT.//		60935	912	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		//CONT.//		531085									
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	047992	COMPL. DATE	03/11/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)		//CONT.//		60936	500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.		//CONT.//		040797									
JABLONSKI		WELL #:		1	RRCID ->	210238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7810 -	7815
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
06	720 N	394	-0-	-326	-0-	394	2		N	-0-			160
07	558 N	408	-0-	-150	-0-	408	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

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
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			177

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494

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	3			25
						3	9							
06	210 #	58	-0-	-152	-0-	12	1	46	2	N	-0-			25
07	217 #	45	-0-	-172	-0-	10	1	35	2	N	-0-			25

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIKESKA (WILCOX)		61311 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
ROYKO OIL COMPANY		732198											
PAGAN, JOHN S.		WELL #: 1		RRCID -> 146363		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740					
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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MIKESKA (YEGUA 4990)		61311 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
VISTATEX ENERGY LLC		886279											
BENNETT-STATE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 136001		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789											
E. BAKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175924		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960					
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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

E. BAKER GAS UNIT		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		566789											
		WELL #: 4		RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040					
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
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
06		540 N	459	-0-	-81	-0-	98 1	361 2	N	-0-			62
*07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	139 1	467 2	N	-0-			62

MIKESKA (10280)		61311 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
VISTATEX ENERGY LLC		886279											
BENNETT STATE		WELL #: 1		RRCID -> 111599		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294					
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
02		8543	8543	-0-	-0-	-0-	893 1	7617 2	Y	30			59
03		9134	9134	-0-	-0-	-0-	33 9	8096 2	Y	81	126 1		14
04		9380	9380	-0-	-0-	-0-	89 9	8324 2	Y	73			87
05		9580	9580	-0-	-0-	-0-	976 1	8530 2	Y	45	116 1		16
06		9373	9373	-0-	-0-	-0-	80 9	8324 2	Y	66			82
07		4650	NO RPT	-0-	-4650	-0-	1000 1		Y	NO RPT			82

MIKESKA (10500)			61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
VISTATEX ENERGY LLC			886279									
BENNETT STATE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	112998	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10575 - 10585
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
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	87 1	748 2	Y	9			32
						10 9						
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	275 1	2350 2	Y	27	43 1		16
						30 9						
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	390 1	3330 2	Y	30			46
						33 9						
05	2325 X	781	-0-	-1544	-0-	81 1	694 2	Y	5	30 1		21
						6 9						
06	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	297 1	2537 2	Y	24			45
						26 9						
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			45
BENNETT STATE GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10476 - 10500
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BENNETT STATE			WELL #:	5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10539 - 10582
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	78 1	672 2	Y	6			16
						7 9						
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-
06	750 N	558	-0-	-192	-0-	55 1	470 2	Y	30			30
						33 9						
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			30
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
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
						8 9						
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
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	122 1	450 2	N	-0-			144
07	744 N	628	-0-	-116	-0-	144 1	484 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
02	1848 #	1670	-0-	-178	-0-	497 1	1137 2	N	33			383
						36 9						
03	1767 #	1542	-0-	-225	-0-	551 1	950 2	N	37	183 1		237
						41 9						
04	1650 #	1430	-0-	-220	-0-	533 1	868 2	N	26			263
						29 9						
05	1860 #	1635	-0-	-225	-0-	551 1	1045 2	N	35			298
						39 9						
06	1800 #	1244	-0-	-556	-0-	408 1	804 2	N	29			327
						32 9						
*07	1895 R	1895	-0-	-0-	-0-	480 1	1394 2	N	19	182 1		164
						21 9						

MILLER (5210) 61450 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 HUNT, WILLIAM W. JR. WELL #: 1 D RRCID -> 112743 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 2520 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VISTATEX ENERGY LLC 886279
 PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	N	3					41
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	248	2	1	9	N	1					42

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
 BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WOFFORD, C. J. 935452
 SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

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-			N	-0-			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1W1 RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER		62136 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 212390		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6248 - 6258	
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	93	73	103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86	90	99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78	77	100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	108	80	128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77	159	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	62	22

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	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	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	
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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (6000)		//CONT.//		62136 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
MANTLE OIL & GAS, LLC				524903							
SCANIO/SHELTON		WELL #:		13	RRCID -> 272900	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	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
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-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6100)				62136 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
SCANIO SHELTON		WELL #:		3	RRCID -> 252998	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6196	-	6200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551			CNTY: REFUGIO				
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #:		B 2	RRCID -> 187985	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH	6888	PERF. 6194	-	6198
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SNOWDEN, H. W.				798720			CNTY: REFUGIO				
MITCHELL -D-		WELL #:		9	RRCID -> 003417	COMPL. DATE 05/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6098	-	6123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	108	84	1	106
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	99	79	1	126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	101	176	1	51
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	106	116	1	41

MISSION RIVER (6300)		//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551							
MITCHELL, JOHN N.		WELL #:		2 L	RRCID -> 031072	COMPL. DATE	02/13/1963	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 6397 - 6401	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #:		3	RRCID -> 205432	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6277 - 6282	
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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-

SNOWDEN, H. W.		798720									
MITCHELL -B-		WELL #:		2	RRCID -> 003421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6274 - 6278	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
07	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	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (7200)														
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.														
SCANIO/SHELTON														
WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		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		
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9	7	1	15		
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15		

MISSION RIVER (8200)														
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.														
SCANIO/ SHELTON														
WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248														
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-		
06		0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-			-0-		
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT			-0-		

MISSION RIVER (8300 VKSBG)														
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.														
SCANIO / SHELTON														
WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339														
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-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

SCANIO/SHELTON														
WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477														
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		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	79	54	1	79		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79		

MISSION RIVER (8400)														
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.														
SCANIO/SHELTON														
WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420														
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-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		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														
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-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MISSION RIVER (8400)		//CONT.//		62136 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		385551								
SCANIO-HAWN		WELL #:		1	RRCID ->	235535	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8469 - 8472
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #:		11	RRCID ->	250577	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8444 - 8457
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)		62150 025		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
COOLEY, M.E.		WELL #:		12	RRCID ->	216505	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	8742 - 8756
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
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	4 1	54 2	N	-0-			42
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	N	1			43
						1 9						

MISSION VALLEY (2460)		62150 055		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500										
JIMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	225394	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	2478 - 2486
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY (8300)		62150 380		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
COOLEY, M.E.		WELL #:		11	RRCID ->	218789	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	8742 - 9801
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-
06	420 N	317	-0-	-103	-0-	24 1	293 2	N	-0-			-0-
*07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	140 1	1847 2	N	-0-			-0-

MISSION VALLEY (10,220)												
MODERN EXPLORATION, INC.												
MISSION VALLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	20874	2	408	9	N	371
03		11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11578	2	278	9	N	253
04		6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	211
05		6882 X	5932	-0-	-950	-0-	5849	2	83	9	N	75
06		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9265	2	194	9	N	176
07		6882 X	5817	-0-	-1065	-0-	5709	2	108	9	N	98

UNION GAS OPERATING COMPANY												
WATTS-GISLER												
WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874												
02	DLQ	G-10	18598	-0-	18598	18598	1569	1	16795	3	Y	213
							234	9				156
03		34011 X	15413	-0-	-18598	-0-	1422	1	13825	3	Y	151
							166	9				147
04		16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	1558	1	14878	3	Y	164
							180	9				150
05		20584 X	13548	-0-	-7036	-0-	1083	1	12331	3	Y	122
							134	9				142
06		19920 X	8854	-0-	-11066	-0-	793	1	7999	3	Y	56
							62	9				125
*07		20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT

DREYER, WILLIAM												
WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839												
02	DLQ	G-10	20398	-0-	20398	20398	1696	1	18260	3	Y	402
							442	9				493
03		42044 X	21646	-0-	-20398	-0-	1970	1	19273	3	Y	366
							403	9				360
04		21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	1973	1	18947	3	Y	350
							385	9				367
05		22599 X	21992	-0-	-607	-0-	1728	1	19785	3	Y	435
							479	9				352
06		21870 X	20430	-0-	-1440	-0-	1799	1	18259	3	Y	338
							372	9				355
*07		22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT

OVRT-HEINOLD												
WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149												
02	DLQ	G-10	14037	-0-	14037	14037	1252	1	12646	3	N	126
							139	9				126
03		29127 X	15090	-0-	-14037	-0-	1469	1	13480	3	N	128
							141	9				183
04		14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	1466	1	13208	3	N	117
							129	9				187
05		15531 X	14827	-0-	-704	-0-	1251	1	13433	3	N	130
							143	9				130
06		15030 X	13918	-0-	-1112	-0-	1312	1	12485	3	N	110
							121	9				181
*07		15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT

MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500									
OHRT-ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	181425	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10102 - 10178	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
02	DLQ G-10	11282	-0-	11282	11282	1011 1	10214 3	N		52			187
03	23616 X	12334	-0-	-11282	-0-	1204 1	11052 3	N		71	199 1		59
04	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	1223 1	11021 3	N		65			124
05	12493 X	11183	-0-	-1310	-0-	945 1	10150 3	N		80			204
06	12090 X	10650	-0-	-1440	-0-	1001 1	9536 3	N		103	183 1		124
*07	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-	113 9		N		NO RPT			124

WALTER EXPLORATION COMPANY		895231		WELL #:	1	RRCID ->	208143	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9894 - 9916
WALTER RUSCHHAUPT UNIT													
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

RUSCHHAUPT		WELL #:		9	RRCID ->	212603	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	12503	PERF.	10016 - 10039
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		17
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	17 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2014 - PLUGGED 03/28/14												

MISSION VALLEY (11,900 WILCOX)		62150 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
WALTER EXPLORATION COMPANY		895231										
RUSCHHAUPT, S. F.		WELL #:		1	RRCID ->	032829	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	15019	PERF.	11918 - 11936
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-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	50 1	89 2	Y		-0-		-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	50 1	47 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	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 BITTERLY		077686		WELL #: 2		RRCID -> 116611		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3168 - 3171		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MCCRABB RANCH		1 T		RRCID -> 233877		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3246 - 3256				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

PAMETA OIL COMPANY BITTERLY		637449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
WELL #: 1 T		RRCID -> 112990		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 3002 - 3010						
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 MCCRABB RANCH		224880		WELL #: 1 C		RRCID -> 233874		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2822 - 2824		
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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 COOLEY, M. E.		566789		WELL #: 7		RRCID -> 178472		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9082 - 9087		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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. GREEN-MAEKER		419886		WELL #: 1		RRCID -> 250546		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8372 - 8379		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2014 - P&A 02/19/14														

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.//										CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085		ASSOCIATED							
JACOBS, MATILDA										WELL #: 1 B		RRCID -> 003431		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 8905 - 8955	
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		
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-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

MILAGRO EXPLORATION, LLC										CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
COOLEY, M. E.										566789		ASSOCIATED					
WELL #: 1										RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10142 - 10200	
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
02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	243	1	2807	2	Y	20					81
03		3534 X	3162	-0-	-372	-0-	232	1	2833	2	Y	88	136	1			33
04		3420 X	3241	-0-	-179	-0-	262	1	2939	2	Y	36					69
05		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	304	1	3412	2	Y	135					204
06		3420 X	2927	-0-	-493	-0-	220	1	2651	2	Y	51	185	1			70
07		3410 X	2813	-0-	-597	-0-	194	1	2566	2	Y	48					118

XTO ENERGY INC.										CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MILLER ALBRECHT UNIT										945936		ASSOCIATED					
WELL #: 1 A										RRCID -> 003428		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10972		PERF.10094 - 10138	
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
02	DLQ	G-10	2665	-0-	2665	2665	437	1	2213	3	Y	14					88
03	DLQ	G-10	2638	-0-	2638	5303	340	1	2270	3	Y	25					113
04		7723 X	2420	-0-	-5303	-0-	308	1	2022	3	Y	82					195
05		3286 X	2589	-0-	-697	-0-	330	1	2148	3	Y	101					296
06		2850 X	2205	-0-	-645	-0-	325	1	1845	3	Y	32	175	1			153
07		2945 X	1996	-0-	-949	-0-	316	1	1623	3	Y	52					205

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
HURD ENTERPRISES, LTD.										62157 499		NON-ASSOCIATED					
DREIER										419886		ASSOCIATED					
WELL #: 4										RRCID -> 254578		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 11294		PERF. 9990 - 10028	
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
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
06		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4118	2	83	9	N	75	180	1			136
*07		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3933	2	73	9	N	66					202

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5880 X	5763	-0-	-117	-0-	459 1	5297 2	N	6			80
03	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	539 1	6575 2	N	54			134
04	6240 X	6139	-0-	-101	-0-	503 1	5635 2	N	1			135
05	6448 X	5695	-0-	-753	-0-	465 1	5220 2	N	9			144
06	6300 X	6248	-0-	-52	-0-	478 1	5752 2	N	16			160
*07	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	464 1	6147 2	N	101			261

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

02	1876 X	1232	-0-	-644	-0-	98 1	1125 2	N	8			58
03	2015 X	1956	-0-	-59	-0-	148 1	1801 2	N	6			64
04	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	168 1	1878 2	N	16			80
05	1891 X	1863	-0-	-28	-0-	150 1	1689 2	N	22			102
06	1890 X	1732	-0-	-158	-0-	132 1	1586 2	N	13			115
07	2139 X	2056	-0-	-83	-0-	143 1	1887 2	N	24			139

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789													
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	632	1	6494	2	N	3		111
03	7936 X	6895	-0-	-1041	-0-	691	1	6193	2	N	10		121
04	7680 X	5679	-0-	-2001	-0-	607	1	5072	2	N	-0-		121
05	7905 X	6505	-0-	-1400	-0-	682	1	5823	2	N	-0-		121
06	7650 X	5323	-0-	-2327	-0-	515	1	4800	2	N	7		128
07	7905 X	4896	-0-	-3009	-0-	498	1	4398	2	N	-0-		128

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240													
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
06	360 X	336	-0-	-24	-0-	18	1	318	2	N	-0-		20
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		20

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680													
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
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	N	-0-		26
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-		26

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
ARCO COOLEY 251729													
COOLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550													
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
06	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2392	2	11	9	N	10		183
*07	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-		183

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550													
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
06	1110 X	1052	-0-	-58	-0-	1051	2	1	9	N	1		170
07	1147 X	1002	-0-	-145	-0-	999	2	3	9	N	3		173

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886 KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549													
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
06	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	N	14		163
*07	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1292	2	15	9	N	14		177

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//		62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789														
COOLEY, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 177148		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M. E.		WELL #: 6		RRCID -> 180502		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452								
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	533 1	6153 2	Y	23							135
03	8246 X	7921	-0-	-325	-0-	597 1	7287 2	Y	34							169
04	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	577 1	6466 2	Y	27							196
05	7440 X	6087	-0-	-1353	-0-	497 1	5578 2	Y	11							207
06	7680 X	5888	-0-	-1792	-0-	450 1	5420 2	Y	16		179 1					44
07	7936 X	6231	-0-	-1705	-0-	436 1	5772 2	Y	21							65

JACOB		WELL #: 3		RRCID -> 187798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507								
02	2660 X	2390	-0-	-270	-0-	187 1	2160 2	N	39							172
03	3007 X	2649	-0-	-358	-0-	198 1	2409 2	N	38		176 1					34
04	3090 X	2763	-0-	-327	-0-	226 1	2529 2	N	7							41
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	270 1	3027 2	N	15							56
06	3090 X	3086	-0-	-4	-0-	235 1	2831 2	N	18							74
*07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	236 1	3125 2	N	51							125

COOLEY, M. E.		WELL #: 13		RRCID -> 198951		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550								
02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	183 1	2110 2	N	24							31
03	1891 X	1327	-0-	-564	-0-	99 1	1208 2	N	18							49
04	2130 X	991	-0-	-1139	-0-	81 1	910 2	N	-0-							49
05	2573 X	2016	-0-	-557	-0-	164 1	1840 2	N	11							60
06	2490 X	1492	-0-	-998	-0-	114 1	1375 2	N	3							63
07	2573 X	1614	-0-	-959	-0-	113 1	1497 2	N	4							67

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW 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
02	1372 X	1122	-0-	-250	-0-	89	1	1029	2	N	4			44
						4	9							
03	1519 X	1380	-0-	-139	-0-	104	1	1268	2	N	7			51
						8	9							
04	1470 X	1243	-0-	-227	-0-	101	1	1133	2	N	8			59
						9	9							
05	1333 X	1153	-0-	-180	-0-	93	1	1043	2	N	15			74
						17	9							
06	1350 X	1219	-0-	-131	-0-	93	1	1114	2	N	11			85
						12	9							
07	1395 X	1247	-0-	-148	-0-	87	1	1151	2	N	8			93
						9	9							

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

02	5124 X	4730	-0-	-394	-0-	485	1	4166	2	N	72	160	1	68
						79	9							
03	5549 X	5242	-0-	-307	-0-	527	1	4626	2	N	81	141	1	8
						89	9							
04	5340 X	5154	-0-	-186	-0-	468	1	4602	2	N	76			84
						84	9							
05	5518 X	4975	-0-	-543	-0-	419	1	4473	2	N	75			159
						83	9							
06	5070 X	4852	-0-	-218	-0-	443	1	4334	2	N	68	175	1	52
						75	9							
07	5332 X	5029	-0-	-303	-0-	426	1	4536	2	N	61			113
						67	9							

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

02	840 X	718	-0-	-122	-0-	57	1	653	2	N	7			127
						8	9							
03	966 X	966	-0-	-0-	-0-	72	1	883	2	N	10	124	1	13
						11	9							
04	870 X	716	-0-	-154	-0-	59	1	657	2	N	-0-			13
05	899 X	636	-0-	-263	-0-	52	1	584	2	N	-0-			13
06	930 X	630	-0-	-300	-0-	48	1	581	2	N	1			14
						1	9							
07	961 X	491	-0-	-470	-0-	34	1	456	2	N	1			15
						1	9							

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

02	532 X	417	-0-	-115	-0-	32	1	370	2	N	14			126
						15	9							
03	620 X	526	-0-	-94	-0-	40	1	462	2	N	22			148
						24	9							
04	600 X	400	-0-	-200	-0-	28	1	348	2	N	22			170
						24	9							
05	620 X	428	-0-	-192	-0-	29	1	380	2	N	17			187
						19	9							
06	510 X	501	-0-	-9	-0-	39	1	461	2	N	1	122	1	66
						1	9							
07	527 X	434	-0-	-93	-0-	32	1	402	2	N	-0-			66

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500														
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546														
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250														
02	DLQ	G-10	12154	-0-	12154	12154	1046	1	10889	3	Y	199	244	44
							219	9						
03	25194	X	13040	-0-	-12154	-0-	1228	1	11611	3	Y	183	180	47
							201	9						
04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	1228	1	11398	3	Y	175	183	39
							193	9						
05	13454	X	13179	-0-	-275	-0-	1072	1	11868	3	Y	217	176	80
							239	9						
06	13020	X	12470	-0-	-550	-0-	1136	1	11145	3	Y	172	180	72
							189	9						
*07	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-				Y	NO RPT			72

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238														
02	DLQ	G-10	3751	-0-	3751	3751	353	1	3346	3	Y	47	34	34
							52	9						
03	7697	X	3946	-0-	-3751	-0-	404	1	3487	3	Y	50	40	44
							55	9						
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	424	1	3592	3	Y	40	39	45
							44	9						
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	375	1	3787	3	Y	53	47	51
							58	9						
06	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	387	1	3459	3	Y	47	58	40
							52	9						
*07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT			40

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188														
02	DLQ	G-10	10841	-0-	10841	10841	946	1	9712	3	Y	166	204	44
							183	9						
03	12689	X	1848	-0-	-10841	-0-	176	1	1646	3	Y	24	24	44
							26	9						
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	94
							292	9						
*06	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1446	1	14002	3	Y	202	212	84
							222	9						
*07	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-				Y	NO RPT			84

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231															
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451															
M	O	ALLOW 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
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
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	2	N	-0-			35
07		217 N	113	-0-	-104	-0-	50	1	63	2	N	-0-			35

XTO ENERGY INC. 945936															
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563															
02	5992	X	5741	-0-	-251	-0-	905	1	4590	3	N	224	180	1	99
							246	9							
03	6045	X	5512	-0-	-533	-0-	711	1	4742	3	N	54			153
							59	9							
04	5608	X	5055	-0-	-553	-0-	663	1	4355	3	N	34			187
							37	9							
05	5766	X	5325	-0-	-441	-0-	695	1	4519	3	N	101	186	1	102
							111	9							
06	5580	X	4772	-0-	-808	-0-	710	1	4025	3	N	34			136
							37	9							
07	5766	X	4221	-0-	-1545	-0-	682	1	3505	3	N	31			167
							34	9							

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871															
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			67

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090															
02	5488	X	3972	-0-	-1516	-0-	616	1	3125	3	N	210	180	1	175
							231	9							
03	6076	X	3975	-0-	-2101	-0-	512	1	3416	3	N	43			218
							47	9							
04	4961	X	4175	-0-	-786	-0-	542	1	3559	3	N	67	177	1	108
							74	9							
05	5053	X	4476	-0-	-577	-0-	576	1	3749	3	N	137	187	1	58
							151	9							
06	4890	X	3385	-0-	-1505	-0-	501	1	2841	3	N	39			97
							43	9							
07	4402	X	3527	-0-	-875	-0-	554	1	2845	3	N	116			213
							128	9							

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719															
02	5264	X	5089	-0-	-175	-0-	825	1	4183	3	N	74			237
							81	9							
03	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	687	1	4583	3	N	97	181	1	153
							107	9							
04	5640	X	5158	-0-	-482	-0-	671	1	4408	3	N	72			225
							79	9							
05	5890	X	5077	-0-	-813	-0-	655	1	4259	3	N	148	183	1	190
							163	9							
06	5460	X	4391	-0-	-1069	-0-	647	1	3665	3	N	72			262
							79	9							
07	5642	X	4289	-0-	-1353	-0-	677	1	3480	3	N	120			382
							132	9							

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)												
MILAGRO EXPLORATION, LLC												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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
06		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	145 1	1750 2		Y	23	27
*07		3100 N	3395	-0-	295	295	234 1	3098 2		Y	57	84
							25 9					
							63 9					

MISSION VALLEY, W(WCX 10600 SEG2)												
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP												
ARCO COOLEY												
WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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
06		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-	152
*07		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-	152

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP												
COOLEY, M. E. ET AL												
WELL #: 2 RRCID -> 066509 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P & A 02-08-13									

MOLINA (YEGUA)												
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC												
FERRELL, D. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50

MONSON (QUEEN CITY)												
MILAGRO EXPLORATION, LLC												
GAUNTT, RUBY												
WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	12 1	32 2		Y	-0-	-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 2		Y	-0-	-0-

MONSON (QUEEN CITY)		//CONT.//		62508 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
MUDD, MARY MAUDE		WELL #:		3	RRCID ->	059547	COMPL. DATE	09/19/1966	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	206853	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	5271 -	5300
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-
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	63	1	164	2	Y	-0-	-0-
*07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	Y	-0-	-0-

GAUNITT, RUBY		WELL #:		3	RRCID ->	212777	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	3630 -	3650
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONSON		WELL #:		4	RRCID ->	220900	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5290 -	5316
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-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-	-0-
*07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-	-0-

MONSON		WELL #:		2	RRCID ->	222479	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5255 -	5280
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200	356
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	91
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102 5	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	148

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354													
NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

02	5572 X	3868	-0-	-1704	-0-	364 1	3381 2	N	112	190 1	82		
						123 9							
03	5859 X	3671	-0-	-2188	-0-	392 1	3176 2	N	94		176		
						103 9							
04	5040 X	3366	-0-	-1674	-0-	406 1	2850 2	N	100		276		
						110 9							
05	4991 X	3720	-0-	-1271	-0-	434 1	3161 2	N	114	192 1	198		
						125 9							
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	434 1	4077 2	N	116	190 1	124		
						128 9							
07	4278 X	4042	-0-	-236	-0-	434 1	3513 2	N	86		210		
						95 9							

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112													
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							
06	1260 N	950	-0-	-310	-0-	150 1	787 2	N	12		214		
						13 9							
*07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	130 1	622 2	N	11	177 1	48		
						12 9							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296													
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37		
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2014 - PLUGGED 04/17/14													

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
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													
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		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157		
07	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													
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		
06	24720 X	5051	-0-	-19669	-0-	4905 2	146 9	N	133	192 1	171		
07	24738 X	12695	-0-	-12043	-0-	12299 2	396 9	N	360	381 1	150		

MOONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
 BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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	
06	25069 X	25069	-0-	-0-	-0-	24485	2	584	9	N	531	376	1		281	
*07	24905 X	24905	-0-	-0-	-0-	24345	2	560	9	N	509	570	1		220	

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CICO OIL & GAS COMPANY 153410
 FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

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-
06	3198	3198	-0-	-0-	-0-	31	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	3224	3215	-0-	-9	-0-	32	1	3183	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)		62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MOOSE OPERATING CO., INC. SMOTHERS		582558		WELL #: 2		RRCID -> 170224		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 3527		PERF. 3078 - 3080	
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MORALES (FRIO E) ASSOCIATED MINERALS INTEREST HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
		035520		WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3592 - 3600	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MORALES (FRIO 3870) SV ENERGY COMPANY, LLC GOFF MILLER PRODUCTION UNIT		62795 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
		831396		WELL #: 1		RRCID -> 270610		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3857 - 3861	
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-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MORALES (1500) ALS PRODUCTION CO. ROBINSON, VELMA		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
		015610		WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 1493 - 1506	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (2700)		62795 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
CALLAWAY #1		WELL #:	1	RRCID ->	179373	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	2718 PERF. 2581 - 2586	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (2710)		62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
CALLAWAY #2		WELL #:	1	RRCID ->	179374	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2548 - 2552	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (3260)		62795 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570							
SLAZENGER PRIO		WELL #: 1		RRCID -> 250785		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH N/A 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
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
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
07	DELQ	PR	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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MORALES (4360)		62795 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805							
GEO-GOLDENROD		WELL #: 05		RRCID -> 202574		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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			
02	DLQ	G-10	5344	-0-	5344	5344	861 1	4428 2	N	50	134
03	DLQ	G-10	5529	-0-	5529	10873	55 9	463 1	N	66	200
04	16231	X	5358	-0-	-10873	-0-	73 9	381 1	N	53	185 1 68
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	58 9	2136 1	N	36	104
06	5520	X	1243	-0-	-4277	-0-	40 9	458 1	N	16	120
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-	18 9	767 2	N	-0-	120

JACKSON-WILLIAMS		62796 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
		190005									
		WELL #: 3		RRCID -> 234221		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548			
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-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	21 1	36 2	N	-0-	-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	198 1	139 2	N	-0-	-0-

MORALES, NORTH (WILCOX)
C & E OPERATING, INC.
MOORE-STAFFORD

62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
120079

WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 11324 - 11330

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
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
06	3870 X	3452	-0-	-418	-0-	3333 2	119 9	N	108			238
07	3999 X	3931	-0-	-68	-0-	3747 2	184 9	N	167			405

MORALES, NORTH (WILCOX -H-)
PETRA OLEUM CORP.
BORCHERS, WM.

62797 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
659826

WELL #: 3 RRCID -> 003495 COMPL. DATE 06/15/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9880 - 9900

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORALES, NORTH (1250)
BRINKERHOFF OIL COMPANY
BORCHERS, O. R. -A-

62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
093408

WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES, NORTH (1910)
MAGNUM PRODUCING, LP
BORCHERS "B"

62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
521516

WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES, N. (9250)
ACOCK OPERATING LIMITED
E. YATES GAS UNIT

62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
003596

WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES, N. (9250)		//CONT.//		62797 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	224928	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9124 - 9134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1932 N	1333	-0-	-599	-0-	120 1	1063 2	N	136	179 1	149
							150 9					
03		2077 N	1235	-0-	-842	-0-	100 1	1000 2	N	123	180 1	92
							135 9					
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	120 1	1450 2	N	105		197
							116 9					
05		1488 N	1210	-0-	-278	-0-	120 1	1000 2	N	82	179 1	100
							90 9					
06		1200 N	1196	-0-	-4	-0-	108 1	980 2	N	98		198
							108 9					
*07		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	124 1	1800 2	N	90	174 1	114
							99 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
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-
06		23670 X	-0-	-0-	-23670	-0-			N	-0-		-0-
07		24459 X	-0-	-0-	-24459	-0-			N	-0-		-0-

STILES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	14476	PERF.	14433 - 16960
02		22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	557 1	21816 3	N	94	182 1	146
							103 9					
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	139
							89 9					
05		22948 X	22948	-0-	-0-	-0-	784 1	22077 3	N	79		218
							87 9					
06		21960 X	20533	-0-	-1427	-0-	691 1	19759 3	N	75	187 1	106
							83 9					
07		22692 X	19413	-0-	-3279	-0-	668 1	18668 3	N	70		176
							77 9					

BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	236152	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	14653	PERF.	14112 - 16729
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-
06		32730 X	32702	-0-	-28	-0-	1104 1	31598 3	N	-0-		-0-
07		34131 X	33154	-0-	-977	-0-	1146 1	32008 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
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-
06		8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-			N	-0-		-0-
07		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-		-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	8250 X	5571	-0-	-2679	-0-	188	1	5383	3	N	-0-	-0-
07	7037 X	5785	-0-	-1252	-0-	200	1	5585	3	N	-0-	-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063												
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	533					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	533					Y	-0-	-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246												
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-
06	44010 X	41290	-0-	-2720	-0-	1394	1	39896	3	N	-0-	-0-
07	45477 X	41759	-0-	-3718	-0-	1443	1	40316	3	N	-0-	-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046												
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3199					Y	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3199					Y	-0-	16

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909												
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-
06	6810 X	4727	-0-	-2083	-0-	160	1	4567	3	N	-0-	-0-
07	7037 X	5132	-0-	-1905	-0-	177	1	4955	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												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	340	1	13297	3	N	-0-
03		14291 X	13247	-0-	-1044	-0-	382	1	12865	3	N	-0-
04		13830 X	12248	-0-	-1582	-0-	406	1	11842	3	N	-0-
05		15097 X	9986	-0-	-5111	-0-	343	1	9643	3	N	-0-
06		14610 X	11277	-0-	-3333	-0-	381	1	10896	3	N	-0-
07		15097 X	11822	-0-	-3275	-0-	409	1	11413	3	N	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855												
02		4620 X	3814	-0-	-806	-0-	95	1	3719	3	N	-0-
03		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	214	1	7220	3	N	-0-
04		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	221	1	6451	3	N	-0-
05		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	196	1	5509	3	N	-0-
06		4950 X	1768	-0-	-3182	-0-	60	1	1708	3	N	-0-
07		5115 X	1035	-0-	-4080	-0-	36	1	999	3	N	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853												
02		13524 X	11404	-0-	-2120	-0-	284	1	11120	3	N	-0-
03		14658 X	14658	-0-	-0-	-0-	423	1	14235	3	N	-0-
04		13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	454	1	13229	3	N	-0-
05		13764 X	12645	-0-	-1119	-0-	434	1	12211	3	N	-0-
06		14190 X	12595	-0-	-1595	-0-	425	1	12170	3	N	-0-
07		14663 X	13720	-0-	-943	-0-	474	1	13246	3	N	-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275												
02		28868 X	25514	-0-	-3354	-0-	635	1	24879	3	N	-0-
03		31527 X	28661	-0-	-2866	-0-	827	1	27834	3	N	-0-
04		30090 X	29242	-0-	-848	-0-	969	1	28273	3	N	-0-
05		31093 X	27283	-0-	-3810	-0-	936	1	26347	3	N	-0-
06		30090 X	27545	-0-	-2545	-0-	930	1	26615	3	N	-0-
07		30225 X	26506	-0-	-3719	-0-	916	1	25590	3	N	-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659												
02		3752 X	3617	-0-	-135	-0-	89	1	3497	3	Y	28
03		4123 X	3975	-0-	-148	-0-	113	1	3794	3	Y	62
04		3990 X	2766	-0-	-1224	-0-	90	1	2635	3	Y	37
05		4123 X	3287	-0-	-836	-0-	111	1	3133	3	Y	39
06		3870 X	3618	-0-	-252	-0-	121	1	3461	3	Y	33
07		3999 X	3236	-0-	-763	-0-	110	1	3084	3	Y	38

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900												
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-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 #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315														
M O	ALLOW 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
02	8932 X	7662	-0-	-1270	-0-	190	1	7428	3	Y	40			139
						44	9							
03	9889 X	8359	-0-	-1530	-0-	240	1	8069	3	Y	45			184
						50	9							
04	9570 X	7683	-0-	-1887	-0-	254	1	7415	3	Y	13	188	1	9
						14	9							
05	9517 X	7971	-0-	-1546	-0-	273	1	7688	3	Y	9			18
						10	9							
06	8730 X	8015	-0-	-715	-0-	270	1	7734	3	Y	10			28
						11	9							
07	8494 X	7492	-0-	-1002	-0-	258	1	7217	3	Y	15			43
						17	9							

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368														
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-
06	22830 X	19018	-0-	-3812	-0-	642	1	18376	3	N	-0-			-0-
07	23591 X	18896	-0-	-4695	-0-	653	1	18243	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096														
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-
06	26010 X	17446	-0-	-8564	-0-	589	1	16857	3	N	-0-			-0-
07	26877 X	18170	-0-	-8707	-0-	628	1	17542	3	N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580														
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-
06	10170 X	8964	-0-	-1206	-0-	303	1	8661	3	N	-0-			-0-
07	10509 X	8945	-0-	-1564	-0-	309	1	8636	3	N	-0-			-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445														
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-
06	10800 X	9153	-0-	-1647	-0-	9153	3			N	-0-			-0-
07	11160 X	8903	-0-	-2257	-0-	8903	3			N	-0-			-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326														
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-
06	9180 X	7918	-0-	-1262	-0-	267	1	7651	3	N	-0-			-0-
07	9393 X	8039	-0-	-1354	-0-	278	1	7761	3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431							
CUERO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265940	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 6886 - 7366
M	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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)				63130 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925							
STATE TRACT 100		WELL #:		1	RRCID ->	266396	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8524 - 8538
02	2996	587	-0-	-2409	-0-	54 1	521 2	Y	11	10 1	69
						12 9					
03	3317	596	-0-	-2721	-0-	18 1	576 2	Y	2	2 1	69
						2 9					
04	3210	-0-	-0-	-3210	-0-			Y	-0-		69
05	3317	393	-0-	-2924	-0-	18 1	374 2	Y	1		70
						1 9					
06	2730 #	30	-0-	-2700	-0-	6 1	24 2	Y	-0-		70
07	651 #	28	-0-	-623	-0-	6 1	22 2	Y	-0-		70

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)				63131 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.				378253							
WELDER-CLIBURN		WELL #:		3C	RRCID ->	061276	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	8351	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOULTON (JACKSON)				63279 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA			
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.				804350							
MOLNOSKEY, VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	072663	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	1411	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOULTON (JACKSON)		//CONT.//		63279 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA						
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		//CONT.//		804350											
HEIMER, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	075224	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1608	PERF.	1218 -	1226		
M	O	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)		63354 027		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	260575	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5932 -	5950	
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							
06	25140	17031	-0-	-8109	-0-	351	1	16528	3	N	138	177	1	65
						152	9							
07	22196 #	16634	-0-	-5562	-0-	363	1	16150	3	N	110			175
						121	9							

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)		63354 270		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
RAPP RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	270547	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4324 -	4335	
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
06	510 #	135	-0-	-375	-0-	134	2	1	9	N	1			54
07	248 #	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-			54

MT. LUCAS (VICKSBURG 3600)		63354 405		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
CARTWRIGHT, HOLMAN -C-		WELL #:		4 D	RRCID ->	071372	COMPL. DATE	05/23/1977	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	N/A		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (1200)		63354 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
CARTWRIGHT, HOLMAN -A-		WELL #:	2D	RRCID ->	063492	COMPL. DATE	09/18/1975	TOTAL DEPTH	4706	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLMAN CARTWRIGHT		63354 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:	105	RRCID ->	272365	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 1241 - 1243
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-
06	4260	3293	-0-	-967	-0-	253 1	3040 3	N	-0-	-0-
07	4402	3592	-0-	-810	-0-	262 1	3330 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
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
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2014 - W/O TO 02-272365										

CARTWRIGHT, HOLMAN		63354 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:	91	RRCID ->	178810	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 2218 - 2230
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
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									
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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-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	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN -C-		WELL #: 4 F		RRCID -> 045896		COMPL. DATE 12/05/1968		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 2098 - 2109	
02	0 N	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258657		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2102 - 2128	
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	334	1	2724	2	N	-0-
03	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	620	1	5856	2	N	-0-
04	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	556	1	5269	2	N	-0-
05	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	620	1	5143	2	N	-0-
06	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	300	1	4922	3	N	-0-
*07	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	310	1	4805	3	N	-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	
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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				
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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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				
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:		2 L		RRCID -> 022866		COMPL. DATE 05/13/1963				
		TOTAL DEPTH		4726		PERF.		2578 - 2596				
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-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				
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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				
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-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (4300)		63354 864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
CARTWRIGHT, HOLMAN -A-		WELL #: 2 G		RRCID -> 034703		COMPL. DATE 11/13/1964		TOTAL DEPTH 4706 PERF. 4293 - 4302		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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			
O											
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					
06	9000	8265	-0-	-735	-0-	254 1	5893 3	N	1925	1746 1	281
						2118 9					
07	9300	8203	-0-	-1097	-0-	263 1	5777 3	N	1966	1953 1	294
						2163 9					

MOUNT LUCAS (5500)		63354 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 264537		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648			
O											
02	4636	4636	-0-	-0-	-0-	465 1	3986 3	N	168	179 1	149
						185 9					
03	5165	5165	-0-	-0-	-0-	518 1	4473 3	N	158	168 1	139
						174 9					
04	5018	5018	-0-	-0-	-0-	475 1	4390 3	N	139	179 1	99
						153 9					
05	4712	4237	-0-	-475	-0-	518 1	3528 3	N	174	178 1	95
						191 9					
06	5045	5045	-0-	-0-	-0-	501 1	4388 3	N	142	177 1	60
						156 9					
*07	5140	5140	-0-	-0-	-0-	515 1	4458 3	N	152		212
						167 9					

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625									
WEATHERSBY		WELL #: 1		RRCID -> 107086		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260			
O											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
RISER, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 109083		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10106 - 10126							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
RISER, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	8820	-0-	8820	11793	494	1	8317	3	Y	8				135
03	12429 X	636	-0-	-11793	-0-	49	1	587	3	Y	-0-				135
04	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	554	1	8601	3	Y	20				155
05	9765 X	2167	-0-	-7598	-0-	166	1	1986	3	Y	14				169
06	9450 X	3903	-0-	-5547	-0-	299	1	3551	3	Y	48				217
07	9765 X	2449	-0-	-7316	-0-	249	1	2181	3	Y	17				234

ARCO SANGER ESTATE		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
RISER, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	466	-0-	466	466	25	1	429	3	Y	11				29
03	848 N	382	-0-	-466	-0-	12	1	339	3	Y	14	20	1		23
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	455	3	Y	39	14	1		48
05	527 N	460	-0-	-67	-0-	29	1	408	3	Y	16	52	1		12
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	344	3	Y	13				25
07	558 N	325	-0-	-233	-0-	18	1	284	3	Y	8	14	1		19

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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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		
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	

02	DLQ G-10	1129	-0-	1129	1129	63 1	1065 3	Y	1			114	
03	7205 X	6076	-0-	-1129	-0-	450 1	5441 3	Y	168	80 1		202	
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	185 9						78	
05	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	423 1	5051 3	Y	149	124 1	114 1	113	
06	5880 X	3648	-0-	-2232	-0-	164 9	3269 3	Y	94			207	
07	6076 X	3168	-0-	-2908	-0-	276 1	2798 3	Y	45	119 1	2 8	131	
						103 9							
						320 1							
						50 9							

SANGER ESTATE			WELL #: 7	RRCID -> 159451				COMPL. DATE 07/08/1996			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373		

02	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	99 1	1665 3	Y	42			113	
03	3634 X	1824	-0-	-1810	-0-	46 9	1636 3	Y	47	78 1		82	
04	2550 X	2204	-0-	-346	-0-	136 1	1902 3	Y	164	50 1		196	
05	2635 X	2038	-0-	-597	-0-	52 9	1809 3	Y	70	213 1	1 8	52	
06	1950 X	1943	-0-	-7	-0-	122 1	1731 3	Y	60			112	
07	2263 X	1553	-0-	-710	-0-	180 9	1353 3	Y	41	64 1		89	
						152 1							
						77 9							
						146 1							
						66 9							
						155 1							
						45 9							

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)			63468 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
HOLLIMON OIL CORPORATION			393345										
DOUGHERTY-STRIEBECK			WELL #: 1	RRCID -> 235847				COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324		

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	536 1		105	
05	7002 R	7002	-0-	-0-	-0-	6892 2	110 9	N	100			205	
06	6870 #	6712	-0-	-158	-0-	6423 2	289 9	N	263	356 1	2 8	110	
07	7409 #	6897	-0-	-512	-0-	6772 2	125 9	N	114	2 8		222	

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		

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	

MUDHILL (HOCKLEY)			63596 333	ASSOCIATED				49B			CNTY: BEE		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850										
MITCHELL			WELL #: 2	RRCID -> 252149				COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504		

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	
06	2700 #	2574	-0-	-126	-0-	2574 2		N	-0-			131	
07	2790 #	2607	-0-	-183	-0-	2607 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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 ROWLING -D- WELL #: 1 RRCID -> 255831 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3543 - 3547

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2013 - PLUGGED 11/20/13

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6524 X	5130	-0-	-1394	-0-	248	1	4882	2	N	-0-				-0-
03		6603 X	5525	-0-	-1078	-0-	273	1	5252	2	N	-0-				-0-
04		7080 X	4538	-0-	-2542	-0-	242	1	4296	2	N	-0-				-0-
05		7316 X	4665	-0-	-2651	-0-	261	1	4404	2	N	-0-				-0-
06		7080 X	4340	-0-	-2740	-0-	245	1	4095	2	N	-0-				-0-
07		5673 X	4611	-0-	-1062	-0-	263	1	4348	2	N	-0-				-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	172	1	3388	2	N	-0-				-0-
03		4588 X	3882	-0-	-706	-0-	192	1	3690	2	N	-0-				-0-
04		4440 X	3907	-0-	-533	-0-	208	1	3699	2	N	-0-				-0-
05		4588 X	3638	-0-	-950	-0-	204	1	3434	2	N	-0-				-0-
06		3810 X	3637	-0-	-173	-0-	205	1	3432	2	N	-0-				-0-
07		4030 X	3549	-0-	-481	-0-	202	1	3347	2	N	-0-				-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	3099	-0-	-381	-0-	3096	2	3	9	N	3				140
*05		3565 X	2446	-0-	-1119	-0-	2446	2			N	-0-				140
*06		3570 X	2882	-0-	-688	-0-	2882	2			N	-0-				140
07		3689 X	3282	-0-	-407	-0-	3282	2			N	-0-				140

MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
HLAVINKA "A" WELL #: 1 RRCID -> 162992 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5968 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			-0-
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-			-0-
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			-0-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

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
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			203
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

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
06	5250 X	5065	-0-	-185	-0-	4799 2	266 9	Y	242	178 1		194
*07	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5462 2	329 9	Y	299	184 1		309

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY BUENO (9800)		//CONT.//		64137 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
PETTUS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	198005	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9214 - 9222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		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-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			

MUY BUENO (10904)				64137 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
LIGHTNING OIL COMPANY				500600											
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255445	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10590 - 11006			
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
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	60287					N	NO RPT			96
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	60287					N	NO RPT			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			
02	DLQ	G-10	709	-0-	709 B	-62290	93	1	616	2	Y	-0-			80
03	DLQ	G-10	763	-0-	763 B	-61527	95	1	667	2	Y	1			81
							1	9							
04	DLQ	G-10	790	-0-	790 B	-60737	114	1	676	2	Y	-0-			81
05		0 N	701	-0-	701 B	-60036	165	1	536	2	Y	-0-			81
06		780 N	740	-0-	-40 B	-60036	131	1	609	2	Y	-0-			81
07		806 N	623	-0-	-183 B	-60036	104	1	519	2	Y	-0-			81

RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	13686 - 14875			
02	DLQ	G-10	728	-0-	728 B	728	96	1	632	2	Y	-0-			9
03		1547 N	819	-0-	-728 B	-0-	102	1	716	2	Y	1			10
							1	9							
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
06		810 N	626	-0-	-184 B	-0-	111	1	515	2	Y	-0-			10
07		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	101	1	505	2	Y	-0-			10

BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	242929	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	15822	PERF.	14266 - 15110			
02	DLQ	G-10	1698	-0-	1698 B	1698	114	1	1573	2	N	10			172
							11	9							
03		3291 X	1593	-0-	-1698 B	-0-	64	1	1518	2	N	10			182
							11	9							
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
06		2040 X	975	-0-	-1065 B	-0-	128	1	847	2	N	-0-			182
*07		2028 X	2028	-0-	-0- B	-0-	496	1	1532	2	N	-0-			182

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		//CONT.//		64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF.	14492 - 14893
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	616	-0-	616 B	616	81 1	535 2	Y	-0-		34
03		2649 X	2033	-0-	-616 B	-0-	253 1	1778 2	Y	2		36
							2 9					
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
06		2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	413 1	1921 2	Y	-0-		36
*07		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	150 1	748 2	Y	-0-		36

YOUNG, JOHN H., INC.				948460								
RUEBUSH		WELL #:		1	RRCID ->	240422	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14628 - 14634
02		688 X	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-		49
03		585 X	585	-0-	-0- B	-0-	585 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
06		990 X	378	-0-	-612 B	-0-	378 2		N	-0-		49
07		2263 X	125	-0-	-2138 B	-0-	125 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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

M	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
02	DLQ	G-10	243	-0-	243	243	23	1	220	3	N	-0-	-0-	
03		0 W	309	-0-	309	552	28	1	281	3	N	-0-	-0-	
04		450	288	-0-	-162	390	27	1	261	3	N	-0-	-0-	
05		657 N	267	-0-	-390	-0-	28	1	239	3	N	-0-	-0-	
06		300 N	252	-0-	-48	-0-	30	1	222	3	N	-0-	-0-	
07		310 N	296	-0-	-14	-0-	34	1	262	3	N	-0-	-0-	

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

M	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
02		588 X	46	-0-	-542 B	-0-	4	1	42	3	N	-0-	-0-	
03		93 X	12	-0-	-81 B	-0-	12	3			N	-0-	-0-	
04		60 N	13	-0-	-47 B	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-	
05		62 N	7	-0-	-55 B	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-	
06		12 N	9	-0-	-3 B	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-	
07		13 N	10	-0-	-3 B	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-	

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

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
02		0 W	93	-0-	93 B	166	9	1	84	3	N	-0-	-0-	
03		0 W	119	-0-	119 B	285	11	1	108	3	N	-0-	-0-	
04		0 W	117	-0-	117 B	402	11	1	106	3	N	-0-	-0-	
05		0 W	115	-0-	115 B	517	12	1	103	3	N	-0-	-0-	
06		0 W	115	-0-	115 B	632	14	1	101	3	N	-0-	-0-	
07		0 W	125	-0-	125 B	757	14	1	111	3	N	-0-	-0-	

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

M	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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
 BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 10213 - 10229

M	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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORBEE (SLICK)		65916 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146734		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346		
M	O	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
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				
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	231 1	545 2	Y	48	198
						136 4	53 9			
*07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	273 1	763 2	Y	38 177 1	59
						19 4	42 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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - PLUGGED 05/22/14										

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		
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-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-

BROWN H		WELL #: 1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237		
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	-758	897 3		N	-0-	-0-
06	1149 N	252	-0-	-897	-0-	252 3		N	-0-	-0-
07	1023 N	163	-0-	-860	-0-	163 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		
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - P&A 05/23/14										

NORBEE S. (YEGUA 4800)		//CONT.//	65920 700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//	251883									
CARPENTER		WELL #:	2	RRCID ->	270942	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5479 - 5485	
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	
02		10976 #	1504	-0-	-9472	-0-	68 1 40 9	1396 3	N	36	46 1	6
03		8556 #	178	-0-	-8378	-0-	3 1	175 3	N	-0-	6 1	-0-
04		6810 #	304	-0-	-6506	-0-	3 1 129 9	172 3	N	117	117 1	-0-
05		7037 #	-0-	-0-	-7037	-0-			N	85	85 1	-0-
06		5070 #	-0-	-0-	-5070	-0-			N	100	100 1	-0-
07		1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-			N	66	49 1	17

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	
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-
06		810 #	487	-0-	-323	-0-	58 1	429 3	N	-0-		-0-
07		837 #	501	-0-	-336	-0-	58 1	443 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	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORDHEIM (WILCOX #1)			65937 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT						
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
NORDHEIM UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	146761	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	7113 - 7116	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORDHEIM (WILCOX #2)			65937 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT						
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
NORDHEIM UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	076123	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7085 - 7089	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORDHEIM (WILCOX #3)		65937 532		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #: 1		RRCID -> 199043		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7285 - 7289		
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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900)		65937 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: A 1		RRCID -> 089213		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9884 - 9942		
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
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	50
04	1380 X	96	-0-	-1284	-0-	96	2			N	-0-		11	50
05	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	420	1	1335	2	N	65			115
06	1440 X	1311	-0-	-129	-0-	360	1	887	2	N	58			173
*07	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	64	9	465	1	1301	2	N	-0-	173

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
NORDHEIM UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 171211		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9540 - 9556				
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORDHEIM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207993		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9875 - 9920				
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
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-				N	-0-	7	7	122
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				N	-0-			122
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				N	-0-			122

NORDHEIM (WILCOX 10600)		65937 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ELAND ENERGY, INC.		246565		WELL #: 1		RRCID -> 061382		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 10532 - 10692		
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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 065617		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A								
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDEIM UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215732		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364								
02	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	929 1	2918 3	N	16	178 1	1 8					29
03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	1195 1	3375 3	N	-0-							29
04	0 W	3140	-0-	3140	3140	3033 2	107 9	N	97							126
05	0 W	2564	-0-	2564	5704	2538 2	26 9	N	24							150
06	9390 X	3686	-0-	-5704	-0-	3649 2	37 9	N	34							184
07	2914 X	2432	-0-	-482	-0-	2421 2	11 9	N	10							194

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								
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4713 2	68 9	N	62							278
03	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5556 2	74 9	N	67	178 2						167
04	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5390 2	273 9	N	248	178 1						237
05	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5557 2	57 9	N	52							289
*06	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5491 2	55 9	N	50	178 1						161
*07	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6840 2	64 9	N	58							219

BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
HARRISON ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188223		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433								
02	1064 X	676	-0-	-388	-0-	676 2		N	-0-							-0-
03	1147 X	628	-0-	-519	-0-	628 2		N	-0-							-0-
04	1050 X	639	-0-	-411	-0-	639 2		N	-0-							-0-
05	961 X	639	-0-	-322	-0-	639 2		N	-0-							-0-
06	870 X	399	-0-	-471	-0-	399 2		N	-0-							-0-
07	744 X	435	-0-	-309	-0-	435 2		N	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORDHEIM, SW. (11,600)													
ARCADIA OPERATING, LLC													
REMMERS (DEEP) GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1880 2	12 9		Y	11			272
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2182 2	13 9		Y	12			284
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2129 2	12 9		Y	11			295
05	2356 N	2216	-0-	-140	-0-	2209 2	7 9		Y	6			301
*06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2099 2	6 9		Y	5			306
*07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2124 2	13 9		Y	12	182 1		136

NORDHEIM, SW. (12,000)													
ARCADIA OPERATING, LLC													
REMMERS													
WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114													
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-			-0-
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			Y	-0-			-0-

NIEMEIER													
WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890													
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	403 N	70	-0-	-333	-0-	70 2			N	-0-			75
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			75
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 2	2 9		N	2			77

NORDHEIM, SW. (12,600)													
ARCADIA OPERATING, LLC													
REMMERS (DEEP)													
WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082													
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	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8084 2	51 9		N	46			140
*06	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8174 2	52 9		N	47			187
*07	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7870 2	30 9		N	27			214

REMMERS (DEEP)													
WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158													
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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			40
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-			40
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-			40

REMMERS (DEEP)													
WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496													
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	43948 X	43948	-0-	-0-	-0-	43876 2	72 9		N	65	194 1		60
*06	39960 X	28299	-0-	-11661	-0-	28264 2	35 9		N	32			92
07	41292 X	40813	-0-	-479	-0-	40774 2	39 9		N	35			127

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

02		T. A.	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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599																
HICKS GAS UNIT V WELL #: 1 U RRCID -> 003268 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8964 - 8994																

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074																
JONES WELL #: 1 RRCID -> 229138 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16203 PERF. 9676 - 9705																

02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	3		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620																

02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	14B2	EXT		-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																

02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-				112
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	N	3	3	8		112
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	N	2	2	8		112
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1649	2	15	9	N	14				129
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-				129

NORMANNA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
H & P EXPLORATION CO.				341526								
BECK, OTTAR GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 003288	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9184 - 9212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	7	-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14												

RABE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9162 - 9220			
02	2520 X	215	-0-	-2305	-0-	10	1	198	2	N	6	173	1	74
03	2790 X	2247	-0-	-543	-0-	200	1	2016	2	N	28			102
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	300	1	3576	2	N	38			140
05	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	300	1	1934	2	N	23			163
*06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	300	1	3852	2	N	25			188
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	28	9			N	NO RPT			188

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		809930	RRCID -> 220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8053 - 8056	
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525)		WELL #:		66013 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707							
MORRIS		WELL #:		1	RRCID -> 247498	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3407 - 3415
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
06	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		19
07	465 #	87	-0-	-378	-0-	87	2	N	-0-		19

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	RRCID -> 254914	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3442 - 3448
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORMANNA (MASSIVE WILCOX FIRST)
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP
HICKS GAS UNIT V

66013 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
003599

WELL #: 1 L RRCID -> 003283 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 9660 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
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORMANNA, E. (FRIO)
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.
DUTY

66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
010074

WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DUTY

WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORMANNA, S. (2050)
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.
MALONE, SID

66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
220861

WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCOTT RANCH

WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

McGUFFIN, JOE S. INC.
SCOTT

549895
WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORMANNA, W. (SLICK) 66020 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HICKS GAS UNIT V WELL #: 2 RRCID -> 042466 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8752 - 8764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
06	5490 #	3250	-0-	-2240	-0-	3250	2			N	-0-					330
07	5673 #	3131	-0-	-2542	-0-	3131	2			N	-0-					330

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
*06	3000 N	5031	-0-	2031	6721	5031	2			N	-0-					70
*07	3100 N	3938	-0-	838	7559	3938	2			N	-0-					70

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
 WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
06	954 R	954	-0-	-0-	-0-	946	2	8	9	N	7					153
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	3660 #	1705	-0-	-1955	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	3782 #	485	-0-	-3297	-0-	485	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY (3100)		66310 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
VILLAFRANCA		WELL #:		1 F	RRCID -> 222069	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3096	- 3102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NURSERY (3200)		66310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
GIESE		WELL #:		4	RRCID -> 239483	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3200	- 3204	
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-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		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	
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-
06		1320 X	666	-0-	-654	-0-	666 2	N	-0-	-0-
07		1364 X	91	-0-	-1273	-0-	91 2	N	-0-	-0-

NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GARRISON LTD.		295861								
KOHUTEK		WELL #:		1	RRCID -> 244927	COMPL. DATE 12/30/2008	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3348	- 3351	
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-
06		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 3	N	-0-	-0-
07		5642 X	4833	-0-	-809	-0-	4833 3	N	-0-	-0-

KOHUTEK "B"		WELL #:		2	RRCID -> 257204	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 3808	PERF. 3382	- 3388	
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NURSERY (3440)		66310 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.		257172								
VILLAFRANCA		WELL #:		1 D	RRCID -> 222071	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3462	- 3464	
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-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NURSERY (3500)		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
FISSON TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262068		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3558 - 3564								
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
M.D.J.		WELL #: 1		RRCID -> 245941		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548								
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459														
LEE		WELL #: 1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468								
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
GIESE		WELL #: 2		RRCID -> 232280		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3321 - 3323								
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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								
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	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	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT	-0-

NURSERY, S. (3625)		66314 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
HACK'S OIL & GAS COMPANY		342312								
MCCORMICK-LOVE UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	123334	COMPL. DATE	01/17/1987	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 3641 - 3656	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT	-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
HAYNES G.U.		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	140762	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3599 - 3601	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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

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
02	4956 #	212	-0-	-4744	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03	4991 #	274	-0-	-4717	-0-	274	2			N	-0-			-0-
04	4080 #	418	-0-	-3662	-0-	418	2			N	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M 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
02	DLQ G-10	7410	-0-	7410	7410	7410	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8171	-0-	8171	15581	8171	2			N	-0-			-0-
04	7587	7587	-0-	-0-	15581	7587	2			N	-0-			-0-
05	8711	7606	-0-	-1105	14476	7606	2			N	-0-			-0-
06	8430	6732	-0-	-1698	12778	6732	2			N	-0-			-0-
*07	8711	4763	-0-	-3948	8830	4763	2			N	-0-			-0-

NURSERY, SE. (900) 66315 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WELDER HEIRS "E" WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892

M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 JANSSEN, NELSON 429850
 JANSSEN, NELSON F. WELL #: 2 RRCID -> 214513 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 1098 - 1100

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
 JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
HOWARD, V. B. 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	2128 X	2082	-0-	-46	-0-	222	1	1840	2	N	18	38
03	2604 X	2537	-0-	-67	-0-	257	1	2228	2	N	47	85
04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	293	1	2489	2	N	3	88
05	2604 X	2372	-0-	-232	-0-	254	1	2094	2	N	22	110
06	2700 X	2141	-0-	-559	-0-	230	1	1887	2	N	22	132
07	2883 X	2119	-0-	-764	-0-	251	1	1847	2	N	19	151
						20	9					
						27	9					
						52	9					
						293	1					
						3	9					
						254	1					
						24	9					
						230	1					
						24	9					
						251	1					
						21	9					

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370												
02	2044 X	1821	-0-	-223	-0-	194	1	1604	2	N	21	135
03	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	263	1	2284	2	N	44	154 1 25
04	2190 X	1897	-0-	-293	-0-	199	1	1689	2	N	8	33
05	2263 X	2022	-0-	-241	-0-	217	1	1784	2	N	19	52
06	2190 X	2111	-0-	-79	-0-	226	1	1862	2	N	21	73
07	2604 X	1589	-0-	-1015	-0-	188	1	1382	2	N	17	90
						23	9					
						48	9					
						9	9					
						21	9					
						23	9					
						19	9					

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 256085 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8969 - 8974												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81 1 -0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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												
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAKVILLE (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
SIPPEL WELL #: 1 RRCID -> 269203 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6363 - 6365												
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
06	180 #	29	-0-	-151	-0-	29	2			N	-0-	62
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	62

OAKVILLE (WILCOX CONS.)												
AWP OPERATING COMPANY												
CROCKER, P. P. G.U. #1												
66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
038889												
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	648	1	3758	2	N	53	147
06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	626	1	3176	2	N	49	196
*07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	786	1	3047	2	N	49	245

CROCKER, P. P. G.U. #1												
WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598												
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
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	31	1	160	2	N	9	234
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	45	1	174	2	N	5	239

J. W. MCCLELLAND G. U. #2												
WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780												
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
06	5160 X	4742	-0-	-418	-0-	775	1	3932	2	N	32	266
07	5301 X	4876	-0-	-425	-0-	988	1	3831	2	N	52	318

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
MCCLELLAND												
153429												
WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748												
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
06	5100 X	3279	-0-	-1821	-0-	242	1	3001	3	N	33	202
07	4743 X	4622	-0-	-121	-0-	373	1	4182	3	N	61 4 8	259

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.// 66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MCCLELLAND G. U. "B"				//CONT.// 153429		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
02	3472 X	2816	-0-	-656	-0-	220	1	2545	3	N	46	182 1	60
03	3441 X	2647	-0-	-794	-0-	51	9	138	1	N	39		99
04	3330 X	2566	-0-	-764	-0-	43	9	160	1	N	45		144
05	3410 X	2490	-0-	-920	-0-	50	9	142	1	N	109	14 8	239
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	120	9				2		241
07	3131 X	162	-0-	-2969	-0-	13	1	146	3	N	3		244
						3	9						
MCCLELLAND				WELL #:	17	RRCID -> 098082	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9960 - 10024				
02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	76	1	879	3	N	51	182 1	79
03	1085 X	779	-0-	-306	-0-	56	9	37	1	N	73		152
04	1050 X	650	-0-	-400	-0-	80	9	34	1	N	106	183 1	75
05	1116 X	562	-0-	-554	-0-	117	9	31	1	N	44		119
06	1080 X	468	-0-	-612	-0-	48	9	32	1	N	40		159
07	1116 X	619	-0-	-497	-0-	44	9	47	1	N	45		204
						50	9						
MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 099694	COMPL. DATE 05/07/1982	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9752 - 9786				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MCCLELLAND "C"				WELL #:	1	RRCID -> 099695	COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 9656 - 9668				
02	224 X	193	-0-	-31	-0-	26	1	111	3	N	51		185
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	56	9	28	1	N	132	178 1	139
04	240 X	190	-0-	-50	-0-	145	9	32	1	N	26		165
05	222 X	222	-0-	-0-	-0-	29	9	29	1	N	50		215
06	270 X	192	-0-	-78	-0-	55	9	30	1	N	42	182 1	1 8 74
07	279 X	115	-0-	-164	-0-	46	9	21	1	N	11		85
						12	9						
MCCLELLAND "C"				WELL #:	2	RRCID -> 101274	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 9252 - 9650				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32

OAKVILLE (WILCOX CONS.)													CITY: LIVE OAK	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
//CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763														
02	1736 X	1453	-0-	-283	-0-	115	1	1327	3	N	10			77
03	1829 X	1470	-0-	-359	-0-	11	9	77	1	N	7			84
04	1740 X	1607	-0-	-133	-0-	8	9	101	1	N	16			100
05	1798 X	1612	-0-	-186	-0-	18	9	95	1	N	23			123
06	1710 X	1311	-0-	-399	-0-	25	9	97	1	N	12			135
*07	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	13	9	152	1	N	11			146
						12	9							

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962														
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-
06	960 X	902	-0-	-58	-0-	187	1	715	3	N	-0-			-0-
07	992 X	835	-0-	-157	-0-	173	1	662	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
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						
06		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	403	1	5001	3	N	38		140
							42	9						
*07		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	485	1	5445	3	N	44	2 8	182
							48	9						
MCCLELLAND		WELL #:		28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126				
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07		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				
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						
06		1740 X	1199	-0-	-541	-0-	245	1	936	3	N	16		58
							18	9						
07		1798 X	1172	-0-	-626	-0-	239	1	914	3	N	17		75
							19	9						
MCCLELLAND		WELL #:		30		RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 10166 - 10255				
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
07		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				
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-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SJI				WELL #: 1	RRCID -> 261786	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8714 -	8736
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		
02	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	420 1	10567 2	N	256	182 1	267	
						282 9						
03	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	465 1	11629 2	N	395	365 1	297	
						435 9						
04	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	600 1	11044 2	N	427	360 1	364	
						470 9						
05	12462 X	11263	-0-	-1199	-0-	580 1	10377 2	N	278	533 1	109	
						306 9						
06	12060 X	11315	-0-	-745	-0-	600 1	10425 2	N	264	183 1	190	
						290 9						
07	12462 X	11409	-0-	-1053	-0-	620 1	10508 2	N	255	363 1	82	
						281 9						

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789	RRCID -> 235003	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9200 -	9310
BIRD				WELL #: 1								
02	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	322 1	1492 2	N	121	179 1	146	
						133 9						
03	1891 X	1840	-0-	-51	-0-	336 1	1391 2	N	103		249	
						113 9						
04	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	311 1	1334 2	N	100	178 1	171	
						110 9						
05	2170 X	2107	-0-	-63	-0-	351 1	1625 2	N	119	176 1	114	
						131 9						
06	2100 X	1903	-0-	-197	-0-	314 1	1468 2	N	110	180 1	44	
						121 9						
07	2170 X	1875	-0-	-295	-0-	320 1	1442 2	N	103		147	
						113 9						

SANDEL OPERATING COMPANY				747534	RRCID -> 141656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9774 -	9999
SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #: 5								
02	1036 X	1025	-0-	-11	-0-	970 2	55 9	N	50	199 1	122	
						117 9						
03	1147 X	1117	-0-	-30	-0-	1040 2	77 9	N	70		192	
						999 2						
04	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	999 2	88 9	N	80		272	
						113 9						
05	1147 X	1088	-0-	-59	-0-	1004 2	84 9	N	76	193 1	155	
						697 2						
06	1110 X	729	-0-	-381	-0-	697 2	32 9	N	29		184	
						121 9						
07	1147 X	803	-0-	-344	-0-	725 2	78 9	N	71		255	
						113 9						

SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #: 3	RRCID -> 144503	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9834 -	9895
02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2058 2	54 9	N	49		301	
						2222 2						
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2222 2	88 9	N	80	194 1	187	
						2223 2						
04	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2223 2	58 9	N	53		240	
						2325 2						
05	2325 X	2306	-0-	-19	-0-	2272 2	34 9	N	31		271	
						2217 2						
06	2250 X	2246	-0-	-4	-0-	2217 2	29 9	N	26	177 1	120	
						2860 2						
*07	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2		N	-0-		120	

SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #: 2	RRCID -> 144885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	9670 -	9892
02	4599 X	3108	-0-	-1491	-0-	3047 2	61 9	N	55		225	
						4640 2						
03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4640 2	51 9	N	46		271	
						4811 2						
04	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4811 2	138 9	N	125	196 1	200	
						5577 2						
05	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5577 2	100 9	N	91		291	
						5942 2						
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5833 2	109 9	N	99	194 1	196	
						4609 2						
*07	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4609 2	77 9	N	70	184 1	82	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3220 X	2573	-0-	-647	-0-	244	1	2306	2	N	21				165
03	3689 X	1889	-0-	-1800	-0-	190	1	1666	2	N	30				195
04	3570 X	1567	-0-	-2003	-0-	147	1	1420	2	N	-0-	20	1		175
05	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	263	1	3263	2	N	8	66	1		117
06	3420 X	3160	-0-	-260	-0-	253	1	2897	2	N	9				126
*07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	263	1	2924	2	N	105	185	1		46

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1948 2	83 9	N	75			160
07	1984 N	1887	-0-	-97	-0-	1791 2	96 9	N	87	182 1		65

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 X	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-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 X	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-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200
 DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 RIVER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 190190 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4076 - 4196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 RIVER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441

02	3416 X	1550	-0-	-1866	-0-	158	1	1392	2	N	-0-						-0-
03	3131 X	902	-0-	-2229	-0-	127	1	775	2	N	-0-						-0-
04	2970 X	696	-0-	-2274	-0-	116	1	580	2	N	-0-						-0-
05	2046 X	868	-0-	-1178	-0-	218	1	650	2	N	-0-						-0-
06	1650 X	1393	-0-	-257	-0-	205	1	1188	2	N	-0-						-0-
07	1705 X	1091	-0-	-614	-0-	200	1	891	2	N	-0-						-0-

 RIVER RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
07	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

02	3192 X	2525	-0-	-667	-0-	100	1	2425	2	N	-0-						-0-
03	3534 X	1592	-0-	-1942	-0-	58	1	1534	2	N	-0-						-0-
04	3420 X	535	-0-	-2885	-0-	58	1	477	2	N	-0-						-0-
05	3100 X	354	-0-	-2746	-0-	29	1	325	2	N	-0-						-0-
06	2700 X	1340	-0-	-1360	-0-	110	1	1230	2	N	-0-						-0-
07	2790 X	1663	-0-	-1127	-0-	126	1	1537	2	N	-0-						-0-

 RIVER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 212441 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

 RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) CHARRO OPERATING, L.L.C. RIVER RANCH "F"		//CONT.// //CONT.//	66710 200 146621	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RIVER RANCH		WELL #:	F 40	RRCID ->	254111	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4437	-	4441				
02		476 X	-0-	-0-	-476	-0-		170	1	4150	2	N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		136	1	3708	2	N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		136	1	3627	2	N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		237	1	3748	2	N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		401	1	4918	2	N	-0-				-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		404	1	5214	2	N	-0-				-0-
RIVER RANCH		WELL #:	F 43	RRCID ->	254113	COMPL. DATE	08/29/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4240	-	4245				
02		4424 X	-0-	-0-	-58	-0-		160	1	4206	2	N	-0-				-0-
03		4774 X	-0-	-0-	-341	-0-		146	1	4287	2	N	-0-				-0-
04		4620 X	-0-	-0-	-1034	-0-		146	1	3440	2	N	-0-				-0-
05		4836 X	-0-	-0-	-1752	-0-		169	1	2915	2	N	-0-				-0-
06		4680 X	-0-	-0-	-1175	-0-		249	1	3256	2	N	-0-				-0-
07		4836 X	-0-	-0-	-1786	-0-		208	1	2842	2	N	-0-				-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	566789 2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3813	-	3823				
02		361 N	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	280	2	Y	-0-				-0-
03		434 N	-0-	-0-	-181	-0-		106	1	147	2	Y	-0-				-0-
04		420 N	-0-	-0-	-328	-0-		40	1	52	2	Y	-0-				-0-
05		403 N	-0-	-0-	-301	-0-		36	1	64	2	Y	2	2	1		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-148	-0-		29	1	63	2	Y	-0-				-0-
*07		105 N	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	74	2	Y	-0-				-0-
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3706	-	3953				
02		361 N	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	280	2	Y	-0-				-0-
03		434 N	-0-	-0-	-181	-0-		106	1	147	2	Y	-0-				-0-
04		420 N	-0-	-0-	-328	-0-		40	1	52	2	Y	-0-				-0-
05		403 N	-0-	-0-	-301	-0-		36	1	64	2	Y	2	2	1		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-148	-0-		29	1	63	2	Y	-0-				-0-
*07		105 N	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	74	2	Y	-0-				-0-
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:	1	RRCID ->	180875	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3748	-	3760				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.) MILAGRO EXPLORATION, LLC O'CONNOR RANCH "R"		//CONT.// //CONT.//	66710 200 566789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:	3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3763	-	3783	
02		510 N	510	-0-	-0-	10	1	500	2	Y	-0-			-0-
03		589 N	513	-0-	-76	35	1	478	2	Y	-0-			-0-
04		540 N	156	-0-	-384	11	1	145	2	Y	-0-			-0-
05		558 N	176	-0-	-382	13	1	160	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06		510 N	157	-0-	-353	11	1	146	2	Y	-0-			-0-
*07		164 N	164	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:	1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4132	-	4150	
02		2948 X	2863	-0-	-85	557	1	2306	2	Y	-0-			-0-
03		2805 X	2805	-0-	-0-	620	1	2185	2	Y	-0-			-0-
04		3090 X	2155	-0-	-935	588	1	1567	2	Y	-0-			-0-
05		3193 X	1052	-0-	-2141	305	1	747	2	Y	-0-			-0-
06		3090 X	499	-0-	-2591	77	1	422	2	Y	-0-			-0-
07		3162 X	1956	-0-	-1206	416	1	1540	2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3926	-	3944	
02		124 N	124	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	-0-			7
03		131 N	131	-0-	-0-	55	1	76	2	Y	-0-			7
04		123 N	123	-0-	-0-	54	1	69	2	Y	-0-			7
05		134 N	134	-0-	-0-	48	1	85	2	Y	1	1	1	7
						1	9							
06		123 N	123	-0-	-0-	39	1	84	2	Y	-0-			7
*07		134 N	134	-0-	-0-	39	1	95	2	Y	-0-			7

O'CONNOR RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138	-	4059	
02		1624 X	1059	-0-	-565	392	1	667	2	N	-0-			-0-
03		1798 X	1371	-0-	-427	402	1	969	2	N	-0-			-0-
04		1740 X	1449	-0-	-291	450	1	999	2	N	-0-			-0-
05		1798 X	1493	-0-	-305	433	1	1060	2	N	-0-			-0-
06		1581 X	1581	-0-	-0-	436	1	1145	2	N	-0-			-0-
*07		1523 X	1523	-0-	-0-	465	1	1058	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	212166	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3724	-	3915	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

O'CONNOR RANCH		WELL #:	15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3819	-	3824	
02		3388 X	2883	-0-	-505	55	1	2828	2	N	-0-			54
03		3751 X	3394	-0-	-357	232	1	3162	2	N	-0-			54
04		3630 X	3438	-0-	-192	234	1	3204	2	N	-0-			54
05		3720 X	3384	-0-	-336	253	1	3114	2	N	15	15	1	54
						17	9							
06		3270 X	2995	-0-	-275	202	1	2793	2	N	-0-			54
*07		4072 X	4072	-0-	-0-	258	1	3814	2	N	-0-			54

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.// 66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789														
O'CONNOR RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 212451		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3838 - 3880								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 212468		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858								
02	532 X	512	-0-	-20	-0-	10	1	502	2	N	-0-					-0-
03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	47	1	634	2	N	-0-					-0-
04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	43	1	584	2	N	-0-					-0-
05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	52	1	642	2	N	3	3	1			-0-
06	660 X	627	-0-	-33	-0-	42	1	585	2	N	-0-					-0-
07	682 X	342	-0-	-340	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 214373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556								
02	1932 N	442	-0-	-1490	-0-	8	1	434	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	34	-0-	-1020	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	N	-0-					-0-
05	496 N	258	-0-	-238	-0-	19	1	236	2	N	3	3	1			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	9									-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 214399		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3715 - 3721								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

O'CONNOR RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 216256		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310								
02	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1549	2	N	-0-					-0-
03	1333 X	995	-0-	-338	-0-	68	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1740 X	1638	-0-	-102	-0-	111	1	1527	2	N	-0-					-0-
05	1798 X	1531	-0-	-267	-0-	115	1	1410	2	N	5	5	1			-0-
06	1740 X	1359	-0-	-381	-0-	6	9	1267	2	N	-0-					-0-
07	1736 X	1151	-0-	-585	-0-	92	1	1078	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 217874		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3278 - 3730								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	4190 - 4218	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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
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-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	29	1	63	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	27	1	66	2	Y	-0-	-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-L	RRCID ->	177564	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4986 - 5001
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
06	T. A.	2	-0-	2	61	1	1	1	2	Y	-0-	27
07	T. A.	39	-0-	39	100	11	1	27	2	Y	1	28

O'CONNOR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4256 - 4518
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-
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	37	1	516	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	32	1	466	2	Y	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	219796	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4710 - 4720
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
06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	293	1	634	2	N	31	79
*07	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	290	1	700	2	N	12	91

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)		//CONT.//		66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	237221	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4262 - 4272			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	232105	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12056 - 12106			
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
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	N	-0-				80
*07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	418	2	N	-0-				80

O'CONNOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	232108	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	12010 - 12058			
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
06	9420 X	8069	-0-	-1351	-0-	194	1	7871	2	N	4				232
*07	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	1098	1	8728	2	N	41				273

O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	238785	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14572	PERF.	12432 - 14484			
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
06	480 N	329	-0-	-151	-0-	8	1	321	2	N	-0-				27
07	682 N	222	-0-	-460	-0-	25	1	197	2	N	-0-				27

OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		617101	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
CLINTON		//CONT.//		1											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	169417	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12409 - 12736			
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLIVIA (7200)														
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV., INC														
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A-														
WELL #: 7 RRCID -> 045685 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLIVIA (7500, UPPER)														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
TRAYLOR, MAUDE B.														
WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474														
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172

ORANGEDALE (LULING)														
WAGNER OIL COMPANY														
ALGEA, ADOLPH B.														
WELL #: 1 RRCID -> 038788 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10096 - 10116														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 050121 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER)														
WAGNER OIL COMPANY														
ALGEA GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
KILROY-TIPTON														
WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			330
03	T. A.	18	-0-	18	18	18	3	2	15	9	Y	14		152
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	139	13
05	T. A.	3214	-0-	3214	3232	151	1	3063	2	2	Y	-0-		13
06	T. A.	3017	-0-	3017	6249	197	1	2820	2	2	Y	-0-		13
*07	8881 X	2632	-0-	-6249	-0-	126	1	2506	2	2	Y	-0-		13

OIL AND GAS DIVISION

ORD (WILCOX J-1 SAND)		//CONT.//		67576 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
TIPTON		WELL #:		2	RRCID ->	189915	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	14714	PERF.	8981 - 8994			
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	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAISANO CREEK (PETTUS)		68447 800		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: LIVE OAK							
KOVAR OPERATING, LLC		448984													
COX		WELL #:		3	RRCID ->	171598	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4582 - 4592			
O		WELL #	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
02		560 #	484	-0-	-76	-0-	77	1	387	2	Y	18	180	1	54
03		620 #	606	-0-	-14	-0-	20	9	78	1	Y	82			136
04		570 #	567	-0-	-3	-0-	90	9	88	1	Y	55			191
05		DLQ G-10	613	-0-	613	613	61	9	95	1	Y	52	157	1	86
06		DLQ G-10	602	-0-	602	1215	57	9	102	1	Y	52			138
07		DLQ G-10	431	-0-	431	1646	57	9	80	1	Y	43			181
							47	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			
O		WELL #	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
02		0 W	1870	-0-	1870	23732	1739	2	131	9	N	119	197	1	75
03		0 W	955	-0-	955	24687	913	2	42	9	N	38			113
04		0 W	1169	-0-	1169	25856	1137	2	32	9	N	29			142
05		0 W	1156	-0-	1156	27012	1127	2	29	9	N	26			168
06		0 W	1131	-0-	1131	28143	1088	2	43	9	N	39	186	1	21
07		0 W	1409	-0-	1409	29552	1391	2	18	9	N	16			37

GRANBERRY A		68447 815		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK							
		224880													
		WELL #:		1	RRCID ->	272362	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5186 - 5222			
O		WELL #	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
02		0 W	7841	-0-	7841	49994	7691	2	150	9	N	136	166	1	146
03		0 W	7688	-0-	7688	57682	7614	2	74	9	N	67	168	1	45
04		0 W	6670	-0-	6670	64352	6604	2	66	9	N	60			105
05		0 W	5052	-0-	5052	69404	4983	2	69	9	N	63			168
06		0 W	3520	-0-	3520	72924	3498	2	22	9	N	20	168	1	20
07		0 W	2264	-0-	2264	75188	2238	2	26	9	N	24			44

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			
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	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-1683				Y	15			30
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-955			Y	-0-	23	1	7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-728				Y	5			12
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-728				Y	49	39	1	22
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-728				Y	45	47	1	20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-728				Y	33			53

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: KARNES	
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059								
POLLOK, C. T.		WELL #:		3		RRCID -> 212975			COMPL. DATE		N/A	
									TOTAL DEPTH 12159		PERF.10750 - 12159	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		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	17	134
							19	9				
04		0 #	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	134
05		0 #	-0-	-0-	B	-0-				Y	4	138
06		480 #	12	-0-	B	-468		12	3	Y	-0-	138
07		496 #	-0-	-0-	B	-496				Y	-0-	138

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2		WELL #:		5		RRCID -> 038971			COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937	

02		6076 #	3787	-0-	-2289 B	-3305	3492	2	295	9	268	221
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3305	CANCELLED UNDERAGE ->							
03		6727 #	6502	-0-	-225 B	-3530	5908	2	594	9	540	236
04		6510 #	6002	-0-	-508 B	-4038	24	1	5501	2	434	317
							477	9				
05		6510 #	5225	-0-	-1285 B	-5323	3	1	4850	2	338	133
							372	9				
06		5880 #	6167	-0-	287 B	-5036	28	1	5616	2	475	254
							523	9				
07		6076 #	5941	-0-	-135 B	-5171	5462	2	479	9	435	173

BRYSCH		WELL #:		1		RRCID -> 258318			COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846	

02		476 #	192	-0-	-284 B	-3385	1	1	163	2	25	27
							28	9				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-552	CANCELLED UNDERAGE ->	-2833						
03		527 #	113	-0-	-414 B	-966	1	1	111	2	1	28
							1	9				
04		510 #	96	-0-	-414 B	-1380	2	1	94	2	-0-	28
05		465 #	131	-0-	-334 B	-1714	3	1	126	2	2	30
							2	9				
06		270 #	105	-0-	-165 B	-1879	2	1	103	2	-0-	30
07		217 #	96	-0-	-121 B	-2000	1	1	95	2	-0-	30

GULFTEX ENERGY III, LP		WELL #:		3		RRCID -> 133296			COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792	
LABUS, J. V.												

02		2436 #	2101	-0-	-335 B	-4908	2046	3	55	9	50	281
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2553	CANCELLED UNDERAGE ->	-2355						
03		2697 #	2441	-0-	-256 B	-2809	2386	3	55	9	50	331
04		2610 #	2250	-0-	-360 B	-3169	2249	3	1	9	1	332
05		2697 #	1212	-0-	-1485 B	-4654	1189	3	23	9	21	353
06		2370 #	2133	-0-	-237 B	-4891	2132	3	1	9	1	354
07		2449 #	1888	-0-	-561 B	-5452	1835	3	53	9	48	402

PPC OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		1		RRCID -> 033376			COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930	
FOEGELLE G. U.												

02		5796 #	5847	-0-	51 B	-1143	5632	2	215	9	195	197
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-759	CANCELLED UNDERAGE ->	-384						
03		6851 #	4891	-0-	-1960 B	-2719	4778	2	113	9	103	119
04		6630 #	5699	-0-	-931 B	-3650	5535	2	164	9	149	89
05		6851 #	5866	-0-	-985 B	-4635	5691	2	175	9	159	75
06		6510 #	5810	-0-	-700 B	-5335	5653	2	157	9	143	218
07		6479 #	6407	-0-	-72 B	-5407	6228	2	179	9	163	205

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: KARNES				
PRIDE ENERGY COMPANY				677050								
MOCZYGEMBA, J. S.				WELL #:	1	RRCID ->	033542	COMPL. DATE	08/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10970 - 10976
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
06	T. A.	2434	-0-	2434 B	-12188	2122 2	312 9	N	284	350 1	2 8	117
07	T. A.	2651	-0-	2651 B	-9537	2335 2	316 9	N	287	168 1		236
SCHMID PROPERTIES, INC.				754100								
PUSTEJOVSKY				WELL #:	1	RRCID ->	130286	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10764 - 10802
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 #	243	-0-	-36 B	-161	243 2		N	-0-			80
06	270 #	209	-0-	-61 B	-222	209 2		N	-0-			80
07	248 #	NO RPT	-0-	-248 B	-470			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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2014 - PLUGGED 04/24/14												
PANTHER REEF (FRIO G-1)				69022 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
MAGNUM OPERATING, LLC				521542								
BULL REDFISH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	266900	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9176 - 9189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	51789	-0-	51789	51789	2064 1	47709 2	N	1833	1297 1		536
						2016 9						
05	14B2 EXT	103859	-0-	103859	155648	3649 1	94949 2	N	4783	4804 1		515
						5261 9						
06	14B2 EXT	88329	-0-	88329	243977	3924 1	79092 2	N	4830	4465 1		880
						5313 9						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	243977			N	NO RPT			880
PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4)				69029 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990								
STATE TRACT 85				WELL #:	2	RRCID ->	112399	COMPL. DATE	08/19/1984	TOTAL DEPTH	9814	PERF. 8840 - 8854
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4)		//CONT.//		69029 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		605990										
STATE TRACT 86		WELL #:		1	RRCID -> 168365	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 8976	-		8984			
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	
02	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	189	1	7106	3	N	185	185	0	-0-
						204	9							
03	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	326	1	11386	3	N	317	317	0	-0-
						349	9							
04	13440 X	11601	-0-	-1839	-0-	316	1	10874	3	N	374	374	0	-0-
						411	9							
05	12276 X	10931	-0-	-1345	-0-	295	1	10430	3	N	187	187	0	-0-
						206	9							
06	11880 X	10899	-0-	-981	-0-	316	1	10175	3	N	371	371	0	-0-
						408	9							
07	12059 X	7957	-0-	-4102	-0-	189	1	7563	3	N	186	186	0	-0-
						205	9							

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1)				69029 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990									
STATE TRACT 89		WELL #:		1	RRCID -> 193153	COMPL. DATE 10/06/2002	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 9214	-		9754		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)				69029 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990										
STATE TRACT 89		WELL #:		002	RRCID -> 269199	COMPL. DATE 09/08/2012	TOTAL DEPTH 9873	PERF. 9480	-		9548			
02	DLQ G-10	16753	-0-	16753	16753	192	1	16154	3	N	370	370	0	-0-
						407	9							
03	33236	21938	-0-	-11298	5455	331	1	21331	3	N	251	251	0	-0-
						276	9							
04	5455 R	-0-	-0-	-5455	-0-					N	-0-		-0-	
05	34813 #	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-		-0-	
06	32310 #	-0-	-0-	-32310	-0-					N	-0-		-0-	
07	21948 #	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-		-0-	

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)				69029 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990									
STATE TRACT 89		WELL #:		2	RRCID -> 198833	COMPL. DATE 09/13/2003	TOTAL DEPTH 9873	PERF. 9832	-		9866		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PAPALOTE (4600)				69043 639	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
WESTERN OIL FIELDS, INC.				912170									
OREILLY, ELLA		WELL #:		A 1	RRCID -> 003519	COMPL. DATE 11/18/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4609	-		4615		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PAPALOTE (5200)		69043 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924										
HYNES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 120908		COMPL. DATE 04/15/1986		TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073				
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184129		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073				
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAPALOTE, E. (4885)		69044 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HYNES		WELL #: 7		RRCID -> 111037		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842				
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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				
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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				
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-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		
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
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-	
06	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1569 2	42 9	N	38	38 1	-0-	
*07	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-		-0-	

MCNEILL WEST		WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 4409 - 4411	
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-
06	2220 X	2014	-0-	-206 B	-0-	1961 2	53 9	N	48	48 1	-0-
07	2356 X	2290	-0-	-66 B	-0-	2290 2		N	-0-		-0-

MCNEILL (BROOKS)		WELL #: 1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4174 - 4184	
02	0	3102	-0-	3102 B	6810	3102 2		N	-0-		16
03	0	4229	-0-	4229 B	11039	4229 2		N	-0-		16
04	14804 X	3765	-0-	-11039 B	-0-	3765 2		N	-0-		16
05	5394 X	3591	-0-	-1803 B	-0-	3591 2		N	-0-		16
06	5220 X	3577	-0-	-1643 B	-0-	3487 2	90 9	N	82	85 1	13
07	5394 X	3669	-0-	-1725 B	-0-	3669 2		N	-0-		13

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELDER, M S EST		WELL #: 18		RRCID -> 192703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2856 - 2859	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PATTESSON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PATTESSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	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

02	2380 X	1974	-0-	-406	B	-0-	163	1	1811	3	N	-0-
03	2635 X	2064	-0-	-571	B	-0-	184	1	1880	3	N	-0-
04	2550 X	1878	-0-	-672	B	-0-	128	1	1750	3	N	-0-
05	2542 X	2308	-0-	-234	B	-0-	161	1	2147	3	N	-0-
06	2340 X	1947	-0-	-393	B	-0-	134	1	1813	3	N	-0-
07	2201 X	2164	-0-	-37	B	-0-	138	1	2026	3	N	-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

02	8316 X	7065	-0-	-1251	B	-0-	373	1	6692	3	N	-0-
03	9207 X	8026	-0-	-1181	B	-0-	381	1	7645	3	N	-0-
04	8430 X	7704	-0-	-726	B	-0-	352	1	7352	3	N	-0-
05	8029 X	7819	-0-	-210	B	-0-	389	1	7430	3	N	-0-
06	7924 X	7924	-0-	-0-	B	-0-	402	1	7522	3	N	-0-
*07	9801 X	9801	-0-	-0-	B	-0-	485	1	9316	3	N	-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

02	8484 X	7899	-0-	-585	B	-0-	651	1	7248	3	N	-0-
03	9393 X	8224	-0-	-1169	B	-0-	732	1	7492	3	N	-0-
04	8310 X	7089	-0-	-1221	B	-0-	483	1	6606	3	N	-0-
05	8742 X	7940	-0-	-802	B	-0-	553	1	7387	3	N	-0-
06	8933 X	8933	-0-	-0-	B	-0-	616	1	8317	3	N	-0-
*07	9298 X	9298	-0-	-0-	B	-0-	593	1	8705	3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3472 X	3377	-0-	-95 B	-0-	262	1	3115	3	N	-0-
03		4216 X	3409	-0-	-807 B	-0-	327	1	3082	3	N	-0-
04		4080 X	2784	-0-	-1296 B	-0-	262	1	2522	3	N	-0-
05		4216 X	3760	-0-	-456 B	-0-	340	1	3420	3	N	-0-
06		3900 X	3148	-0-	-752 B	-0-	260	1	2888	3	N	-0-
07		3751 X	2988	-0-	-763 B	-0-	315	1	2673	3	N	-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264												
02		5320 X	4285	-0-	-1035 B	-0-	332	1	3953	3	N	-0-
03		6107 X	5275	-0-	-832 B	-0-	506	1	4769	3	N	-0-
04		5910 X	5193	-0-	-717 B	-0-	488	1	4705	3	N	-0-
05		6107 X	5668	-0-	-439 B	-0-	513	1	5155	3	N	-0-
06		5215 X	5215	-0-	-0- B	-0-	431	1	4784	3	N	-0-
07		5363 X	5235	-0-	-128 B	-0-	552	1	4683	3	N	-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446												
02		448 X	439	-0-	-9 B	-0-	34	1	405	3	N	-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-
04		2670 X	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-
05		2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-
06		2670 X	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-
07		496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001												
02		8008 X	6111	-0-	-1897 B	-0-	173	1	5938	3	N	-0-
03		8866 X	6625	-0-	-2241 B	-0-	173	1	6452	3	N	-0-
04		8160 X	6418	-0-	-1742 B	-0-	437	1	5981	3	N	-0-
05		7068 X	5926	-0-	-1142 B	-0-	413	1	5513	3	N	-0-
06		6540 X	5484	-0-	-1056 B	-0-	378	1	5106	3	N	-0-
*07		6977 X	6977	-0-	-0- B	-0-	445	1	6532	3	N	-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737												
02		T. A.	230	-0-	230 B	230	16	1	214	3	N	-0-
03		T. A.	207	-0-	207 B	437	12	1	195	3	N	-0-
04		T. A.	80	-0-	80 B	517	5	1	75	3	N	-0-
05		T. A.	156	-0-	156 B	673	11	1	145	3	N	-0-
06		T. A.	149	-0-	149 B	822	10	1	139	3	N	-0-
*07		993 X	171	-0-	-822 B	-0-	11	1	160	3	N	-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637												
02		4228 X	4103	-0-	-125 B	-0-	338	1	3765	3	N	-0-
03		4371 X	3920	-0-	-451 B	-0-	349	1	3571	3	N	-0-
04		4230 X	3770	-0-	-460 B	-0-	257	1	3513	3	N	-0-
05		4557 X	3860	-0-	-697 B	-0-	269	1	3591	3	N	-0-
06		4410 X	4089	-0-	-321 B	-0-	282	1	3807	3	N	-0-
07		4557 X	4134	-0-	-423 B	-0-	264	1	3870	3	N	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592												
02		14140 X	9392	-0-	-4748 B	-0-	774	1	8618	3	N	-0-
03		15655 X	8901	-0-	-6754 B	-0-	792	1	8109	3	N	-0-
04		14430 X	10078	-0-	-4352 B	-0-	687	1	9391	3	N	-0-
05		14911 X	8150	-0-	-6761 B	-0-	568	1	7582	3	N	-0-
06		11130 X	5041	-0-	-6089 B	-0-	348	1	4693	3	N	-0-
*07		10518 X	10518	-0-	-0- B	-0-	670	1	9848	3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		6600 X	5958	-0-	-642 B	-0-	174 1	5784 3	N	-0-			-0-
07		7905 X	6205	-0-	-1700 B	-0-	184 1	6021 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706													
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-
06		10089 X	10089	-0-	-0- B	-0-	696 1	9393 3	N	-0-			-0-
*07		9079 X	9079	-0-	-0- B	-0-	579 1	8500 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732													
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-
06		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	53 1	712 3	N	-0-			-0-
*07		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	52 1	760 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716													
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-
06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	11 1	149 3	N	-0-			-0-
07		496 N	71	-0-	-425 B	-0-	5 1	66 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071													
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-
06		9590 X	9590	-0-	-0- B	-0-	486 1	9104 3	N	-0-			-0-
*07		9880 X	9880	-0-	-0- B	-0-	489 1	9391 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221													
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-
06		5220 X	4096	-0-	-1124 B	-0-	277 1	3819 3	N	-0-			-0-
07		5394 X	3492	-0-	-1902 B	-0-	244 1	3248 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849													
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-
06		7318 X	7318	-0-	-0- B	-0-	495 1	6823 3	N	-0-			-0-
07		6417 X	4789	-0-	-1628 B	-0-	334 1	4455 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882													
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	AMT	CODE	BALANCE

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-
06		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	3 1	46 3	N	-0-			-0-
07		93 N	46	-0-	-47 B	-0-	3 1	43 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841													
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-
06		9060 X	6413	-0-	-2647 B	-0-	442 1	5971 3	N	-0-			-0-
07		9362 X	8259	-0-	-1103 B	-0-	526 1	7733 3	N	-0-			-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838													
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-
06		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	4 1	124 3	N	-0-			-0-
*07		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	24 1	773 3	N	-0-			-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000													
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-
06		5250 X	5052	-0-	-198 B	-0-	488 1	4564 3	N	-0-			-0-
07		5425 X	5147	-0-	-278 B	-0-	534 1	4613 3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028													
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-
06		4920 X	4823	-0-	-97 B	-0-	466 1	4357 3	N	-0-			-0-
07		5177 X	4985	-0-	-192 B	-0-	517 1	4468 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693													
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-
06		9060 X	8101	-0-	-959 B	-0-	174 1	7927 3	N	-0-			-0-
07		9362 X	8130	-0-	-1232 B	-0-	176 1	7954 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869													
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-
06		4080 X	3560	-0-	-520 B	-0-	246 1	3314 3	N	-0-			-0-
*07		4022 X	4022	-0-	-0- B	-0-	256 1	3766 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
06		32114 X	32114	-0-	-0- B	-0-		2215 1	29899 3	N	-0-	-0-
*07		30044 X	30044	-0-	-0- B	-0-		1915 1	28129 3	N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833												
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-
06		5040 X	4557	-0-	-483 B	-0-		98 1	4459 3	N	-0-	-0-
07		5208 X	3556	-0-	-1652 B	-0-		77 1	3479 3	N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072												
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-
06		13980 X	12534	-0-	-1446 B	-0-		636 1	11898 3	N	-0-	-0-
07		14446 X	12438	-0-	-2008 B	-0-		616 1	11822 3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699												
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-
06		6023 X	6023	-0-	-0- B	-0-		415 1	5608 3	N	-0-	-0-
07		6231 X	5676	-0-	-555 B	-0-		362 1	5314 3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652												
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-
06		11010 X	9981	-0-	-1029 B	-0-		292 1	9689 3	N	-0-	-0-
07		11191 X	11013	-0-	-178 B	-0-		327 1	10686 3	N	-0-	-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636												
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-
06		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-		107 1	999 3	N	-0-	-0-
07		775 N	681	-0-	-94 B	-0-		71 1	610 3	N	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039												
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-
06		5838 X	5838	-0-	-0- B	-0-		564 1	5274 3	N	-0-	-0-
07		5208 X	4735	-0-	-473 B	-0-		491 1	4244 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)											
		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE
		//CONT.//		665748							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.											
HENRY BUES GAS UNIT											
		WELL #:		9	RRCID ->	190050	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	13893	PERF.13520 - 14045
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		11010 X	7921	-0-	-3089 B	-0-	535 1	7386 3	N	-0-	-0-
*07		11974 X	11974	-0-	-0- B	-0-	836 1	11138 3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT											
		WELL #:		3	RRCID ->	191433	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13458 - 16652
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-
06		6930 X	6336	-0-	-594 B	-0-	428 1	5908 3	N	-0-	-0-
07		7161 X	6536	-0-	-625 B	-0-	456 1	6080 3	N	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT											
		WELL #:		5	RRCID ->	192590	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	13999	PERF.13988 - 15740
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-
06		1980 X	1851	-0-	-129 B	-0-	179 1	1672 3	N	-0-	-0-
07		2015 X	1853	-0-	-162 B	-0-	192 1	1661 3	N	-0-	-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT											
		WELL #:		6	RRCID ->	193185	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13477 - 15753
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-
06		4380 X	3612	-0-	-768 B	-0-	349 1	3263 3	N	-0-	-0-
07		4526 X	3763	-0-	-763 B	-0-	390 1	3373 3	N	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT											
		WELL #:		6	RRCID ->	193241	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
06		3990 X	3861	-0-	-129 B	-0-	373 1	3488 3	N	-0-	-0-
07		4123 X	3918	-0-	-205 B	-0-	406 1	3512 3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT											
		WELL #:		5	RRCID ->	196809	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13550 - 16515
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-
06		7260 X	5743	-0-	-1517 B	-0-	388 1	5355 3	N	-0-	-0-
07		7502 X	5986	-0-	-1516 B	-0-	418 1	5568 3	N	-0-	-0-

SCHROEDER GAS UNIT											
		WELL #:		1	RRCID ->	197341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13800 - 13920
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-
06		2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	133 1	2096 3	N	-0-	-0-
07		2108 N	1979	-0-	-129 B	-0-	120 1	1859 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)												
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-	
06		12330 X	10870	-0-	-1460 B	-0-	551 1	10319 3	N	-0-	-0-	
07		12741 X	2623	-0-	-10118 B	-0-	130 1	2493 3	N	-0-	-0-	

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685												
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-	
06		150 N	95	-0-	-55 B	-0-	7 1	88 3	N	-0-	-0-	
*07		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	11 1	157 3	N	-0-	-0-	

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515												
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-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1153			N	-0-	-0-	
07		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												
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-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07		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												
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-	
06		8760 X	7511	-0-	-1249 B	-0-	508 1	7003 3	N	-0-	-0-	
07		9052 X	6900	-0-	-2152 B	-0-	482 1	6418 3	N	-0-	-0-	

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093												
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-	
06		4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	322 1	4382 3	N	-0-	-0-	
07		3875 X	3790	-0-	-85 B	-0-	307 1	3483 3	N	-0-	-0-	

DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957												
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-	
06		1710 N	1427	-0-	-283 B	-0-	96 1	1331 3	N	-0-	-0-	
07		1674 N	1457	-0-	-217 B	-0-	102 1	1355 3	N	-0-	-0-	

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-	
06		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-	-0-	
*07		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10 3	N	-0-	

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095												
02		3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	193	1	3185 3	N	-0-	
03		3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	215	1	3568 3	N	-0-	
04		3612 X	3612	-0-	-0- B	-0-	215	1	3397 3	N	-0-	
05		3751 X	3660	-0-	-91 B	-0-	237	1	3423 3	N	-0-	
06		3630 X	3518	-0-	-112 B	-0-	238	1	3280 3	N	-0-	
07		3751 X	3613	-0-	-138 B	-0-	252	1	3361 3	N	-0-	

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953												
02		5936 X	4582	-0-	-1354 B	-0-	130	1	4452 3	N	-0-	
03		11839 X	11839	-0-	-0- B	-0-	308	1	11531 3	N	-0-	
04		8727 X	8727	-0-	-0- B	-0-	232	1	8495 3	N	-0-	
05		7650 X	7650	-0-	-0- B	-0-	219	1	7431 3	N	-0-	
06		7023 X	7023	-0-	-0- B	-0-	205	1	6818 3	N	-0-	
*07		7109 X	7109	-0-	-0- B	-0-	211	1	6898 3	N	-0-	

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585												
02		11983 X	11983	-0-	-0- B	-0-	340	1	11643 3	N	-0-	
03		12719 X	12719	-0-	-0- B	-0-	331	1	12388 3	N	-0-	
04		11460 X	10633	-0-	-827 B	-0-	282	1	10351 3	N	-0-	
05		12493 X	11549	-0-	-944 B	-0-	330	1	11219 3	N	-0-	
06		12090 X	10921	-0-	-1169 B	-0-	319	1	10602 3	N	-0-	
07		12493 X	12441	-0-	-52 B	-0-	369	1	12072 3	N	-0-	

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853												
02		3640 X	3593	-0-	-47 B	-0-	3593	3		N	-0-	
03		4030 X	3798	-0-	-232 B	-0-	3798	3		N	-0-	
04		3900 X	3537	-0-	-363 B	-0-	3537	3		N	-0-	
05		5046 X	5046	-0-	-0- B	-0-	5046	3		N	-0-	
06		5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	5304	3		N	-0-	
*07		5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	5547	3		N	-0-	

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400												
02		644 N	401	-0-	-243 B	-0-	64	1	337 3	N	-0-	
03		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	125	1	675 3	N	-0-	
04		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	83	1	675 3	N	-0-	
05		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	116	1	659 3	N	-0-	
06		780 N	686	-0-	-94 B	-0-	98	1	588 3	N	-0-	
*07		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	109	1	712 3	N	-0-	

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792												
02		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	199	1	1049 3	N	-0-	
03		1271 N	884	-0-	-387 B	-0-	138	1	746 3	N	-0-	
04		1230 N	763	-0-	-467 B	-0-	83	1	680 3	N	-0-	
05		1395 N	676	-0-	-719 B	-0-	101	1	575 3	N	-0-	
06		870 N	813	-0-	-57 B	-0-	116	1	697 3	N	-0-	
*07		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	122	1	793 3	N	-0-	

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
KUNSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227															
M	O	ALLOW 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
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-
06		1770 X	1252	-0-	-518 B	-0-	85	1	1167	3	N	-0-			-0-
07		1829 X	1023	-0-	-806 B	-0-	71	1	952	3	N	-0-			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454															
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-
06		7260 X	4220	-0-	-3040 B	-0-	289	1	3931	3	N	-0-			-0-
07		7502 X	3969	-0-	-3533 B	-0-	321	1	3648	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668															
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-
06		780 X	756	-0-	-24 B	-0-	45	1	711	3	N	-0-			-0-
*07		2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	176	1	2730	3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980															
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-
06		660 X	132	-0-	-528 B	-0-	9	1	123	3	N	-0-			-0-
07		310 X	148	-0-	-162 B	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425															
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-
06		8010 X	8005	-0-	-5 B	-0-	541	1	7464	3	N	-0-			-0-
*07		7518 X	7518	-0-	-0- B	-0-	525	1	6993	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588															
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-
06		7800 X	6503	-0-	-1297 B	-0-	388	1	6115	3	N	-0-			-0-
07		7316 X	6732	-0-	-584 B	-0-	407	1	6325	3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595															
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-
06		T. A.	56	-0-	56 B	18454	4	1	52	3	N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	18454					N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629												
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

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-
06		6450 X	4197	-0-	-2253 B	-0-	347 1	3850 3	N	-0-		-0-
07		6665 X	2338	-0-	-4327 B	-0-	246 1	2092 3	N	-0-		-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014												
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-
06		6090 X	5691	-0-	-399 B	-0-	385 1	5306 3	N	-0-		-0-
07		6293 X	5556	-0-	-737 B	-0-	388 1	5168 3	N	-0-		-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866												
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-
06		930 N	405	-0-	-525 B	-0-	39 1	366 3	N	-0-		-0-
*07		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	92 1	791 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708												
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-
06		8484 X	8484	-0-	-0- B	-0-	248 1	8236 3	N	-0-		-0-
*07		7019 X	7019	-0-	-0- B	-0-	208 1	6811 3	N	-0-		-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378												
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-
06		31320 X	28202	-0-	-3118 B	-0-	607 1	27595 3	N	-0-		-0-
*07		35216 X	35216	-0-	-0- B	-0-	763 1	34453 3	N	-0-		-0-

MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540												
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-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		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												
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-
06		4290 X	3812	-0-	-478 B	-0-	263 1	3549 3	N	-0-		-0-
07		4433 X	3956	-0-	-477 B	-0-	252 1	3704 3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)												CNTY: BEE									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																					
LEPPARD GU																					
WELL #: 2												RRCID -> 221103		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 13946		PERF.13507 - 16797			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
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-				
06		3510 X	3283	-0-	-227 B	-0-	96	1	3187	3	N	-0-					-0-				
07		3565 X	3400	-0-	-165 B	-0-	101	1	3299	3	N	-0-					-0-				

TURNER GU												WELL #: 11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 14003		PERF.13570 - 13590	
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-				
06		4892 X	4892	-0-	-0- B	-0-	331	1	4561	3	N	-0-					-0-				
*07		5484 X	5484	-0-	-0- B	-0-	383	1	5101	3	N	-0-					-0-				

O'NEAL GAS UNIT												WELL #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13787		PERF.13325 - 15928	
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-				
06		12090 X	10733	-0-	-1357 B	-0-	544	1	10189	3	N	-0-					-0-				
07		13206 X	11326	-0-	-1880 B	-0-	561	1	10765	3	N	-0-					-0-				

HENRY BUES GAS UNIT												WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13907		PERF.13479 - 16740	
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-				
06		4290 X	3503	-0-	-787 B	-0-	237	1	3266	3	N	-0-					-0-				
07		4247 X	3665	-0-	-582 B	-0-	256	1	3409	3	N	-0-					-0-				

BUES, HENRY GAS UNIT												WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13885		PERF.13512 - 16883	
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-				
06		5430 X	4993	-0-	-437 B	-0-	337	1	4656	3	N	-0-					-0-				
07		5425 X	5038	-0-	-387 B	-0-	352	1	4686	3	N	-0-					-0-				

HENRY BUES GAS UNIT												WELL #: 15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 13811		PERF.13330 - 15768	
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-				
06		9480 X	6271	-0-	-3209 B	-0-	183	1	6088	3	N	-0-					-0-				
07		9300 X	8540	-0-	-760 B	-0-	253	1	8287	3	N	-0-					-0-				

O'NEAL GAS UNIT												WELL #: 12		RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13818		PERF.13320 - 16635	
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-				
06		16250 X	16250	-0-	-0- B	-0-	350	1	15900	3	N	-0-					-0-				
07		16182 X	16008	-0-	-174 B	-0-	347	1	15661	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 #:		14	RRCID ->	228713	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14231 - 15771						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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						
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-
06	13931 X	13931	-0-	-0-	B	-0-	365	1	13566	3	N	-0-					-0-
*07	14332 X	14332	-0-	-0-	B	-0-	380	1	13952	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232931	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	13963	PERF.13586 - 16288						
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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						
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-
06	4724 X	4724	-0-	-0-	B	-0-	324	1	4400	3	N	-0-					-0-
*07	3288 X	3288	-0-	-0-	B	-0-	266	1	3022	3	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	234764	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13911	PERF.13552 - 15561						
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-
06	T. A.	4014	-0-	4014	B	31071	388	1	3626	3	N	-0-					-0-
07	T. A.	3834	-0-	3834	B	34905	397	1	3437	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	234769	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13435 - 15755						
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-
06	2490 X	1585	-0-	-905	B	-0-	226	1	1359	3	N	-0-					-0-
07	2232 X	1545	-0-	-687	B	-0-	206	1	1339	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	235892	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	13568	PERF.13385 - 15317						
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-
06	360 X	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	B	-0-					N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
06		15810 X	12832	-0-	-2978	B	-0-	237	1	12595	3	N	-0-			-0-
07		16337 X	11771	-0-	-4566	B	-0-	218	1	11553	3	N	-0-			-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981																
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-
06		23940 X	21599	-0-	-2341	B	-0-	632	1	20967	3	N	-0-			-0-
07		24738 X	20364	-0-	-4374	B	-0-	604	1	19760	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255																
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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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																
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-
06		21133 X	21133	-0-	-0-	B	-0-	21133	3			N	-0-			-0-
07		21514 X	19037	-0-	-2477	B	-0-	19037	3			N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004																
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-
06		1620 N	497	-0-	-1123	B	-0-	25	1	472	3	N	-0-			-0-
07		1674 N	489	-0-	-1185	B	-0-	24	1	465	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422																
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07		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																
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-
06		15750 X	7047	-0-	-8703	B	-0-	357	1	6690	3	N	-0-			-0-
07		16275 X	15396	-0-	-879	B	-0-	762	1	14634	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 #:		11	RRCID ->	249344	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	13654	PERF.13428	- 14931		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-
06		2820 X	1358	-0-	-1462	B	-0-	29	1	1329	3	N	-0-	-0-
07		2914 X	1299	-0-	-1615	B	-0-	28	1	1271	3	N	-0-	-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	250761	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	13893	PERF.13676	- 16345		
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-
06		4920 X	-0-	-0-	-4920	B	-0-					N	-0-	-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	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		
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-
06		3000 X	96	-0-	-2904	B	-0-	7	1	89	3	N	-0-	-0-
07		1085 X	62	-0-	-1023	B	-0-	4	1	58	3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253305	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	13747	PERF.13253	- 15926		
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-
06		19104 X	19104	-0-	-0-	B	-0-	969	1	18135	3	N	-0-	-0-
*07		19781 X	19781	-0-	-0-	B	-0-	979	1	18802	3	N	-0-	-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	253314	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	13736	PERF.13549	- 16041		
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-
06		2400 X	2199	-0-	-201	B	-0-	314	1	1885	3	N	-0-	-0-
07		3348 X	1849	-0-	-1499	B	-0-	246	1	1603	3	N	-0-	-0-

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		
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-	
06		17398 X	17398	-0-	-0-	B	-0-	17398	2		N	-0-	-0-	
07		2728 X	1863	-0-	-865	B	-0-	1863	2		N	-0-	-0-	

PAWNEE (EDWARDS)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
ZUNIGA GAS UNIT //CONT.// 816437												
WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06		42348 X	42348	-0-	-0- B	-0-	42348 2		N	-0-		-0-
07		4123 X	3401	-0-	-722 B	-0-	3401 2		N	-0-		-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987												
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		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												
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		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												
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-
06		17466 X	17466	-0-	-0- B	-0-	17466 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	947	-0-	-293 B	-0-	947 2		N	-0-		-0-

FLAME GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064												
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

KOCUREK GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A												
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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												
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-
06		38542 X	38542	-0-	-0- B	-0-	38542 2		N	-0-		-0-
*07		1756 X	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 2		N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
JOHNSTON GAS UNIT #2 //CONT.// 816437															
WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962															
M	O	ALLOW 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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		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															
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-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER															
WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595															
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-
06		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GU															
WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 14132 PERF. 8485 - 8500															
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-
06		14B2 EXT	471	-0-	471 B	1466	28	1	443	3	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	440	-0-	440 B	1906	27	1	413	3	N	-0-			-0-

PENA (YEGUA 4700)															
B D PRODUCTION CO., INC. 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
REMMERS, ELLIE ET AL. 040190															
WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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															
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

PENA (YEGUA 4700)		//CONT.// 70397 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
B D PRODUCTION CO., INC.		//CONT.// 040190								
JANSSEN, ESTELLA		WELL #: 1		RRCID -> 214494		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609		
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MERCY OIL AND GAS, LP		560765								
CASCADIA #2		WELL #: 1		RRCID -> 184329		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7007	Y	5		20
07	0 #	145	-0-	145	B	-6862	Y	5		25

KOTARA-JANYSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052819		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PERSON (EDWARDS)			//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED			49B		CNTY: KARNES				
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.//		073059										
PAWELEK, BEN A.			WELL #:		2	RRCID ->		052994	COMPL. DATE		07/14/1972	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-		
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-1748				Y	-0-		17		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1001				Y	-0-		17		
05	36 N	-0-	-0-	-0-	B	-1001				Y	-0-		17		
06	36 N	-0-	-0-	-0-	B	-1001				Y	-0-		17		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1001				Y	-0-		17		

KRUCIAK, BEN L. -A-			WELL #:		1	RRCID ->		055751	COMPL. DATE		06/27/1973	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1748				Y	-0-		17		
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1001				Y	-0-		17		
07	T. A.	-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-		
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-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-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-		

KRUCIAK			WELL #:		1	RRCID ->		157098	COMPL. DATE		11/02/1971	TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1958				Y	-0-		8		
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-605				Y	-0-		8		
07	T. A.	375	-0-	375	B	-230	347	3	28	9	Y	25	33		

KOTARA-JANYSEK			WELL #:		3	RRCID ->		157823	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44068				N	295	406	1	75	
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-11163	2651	1	5975	3	N	272	178	1	169
04	0 #	7893	-0-	7893	B	-3270	7595	3	298	9	N	271	176	1	264
05	2605 R	5875	-0-	3270	B	-0-	5592	3	283	9	N	257	399	1	122
06	8640 #	6271	-0-	-2369	B	-2369	5951	3	320	9	N	291	178	1	235
07	8928 #	6789	-0-	-2139	B	-4508	6495	3	294	9	N	267	384	1	118

MOCZYGEMBA, A			WELL #:		2	RRCID ->		196962	COMPL. DATE		01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3055				Y	-0-		-0-		
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-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-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1311				Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1311				Y	-0-		-0-		

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250		ASSOCIATED			49B		CNTY: KARNES						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059													
PERSON, OTHA D.		WELL #:		5		RRCID ->		196963		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							

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	Y	-0-					-0-

YANTA, GUSSIE		WELL #:		7		RRCID ->		196964		COMPL. DATE		05/04/1988		TOTAL DEPTH	11102	PERF.	N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	Y	-0-					-0-

PERSON, OTHA D.		WELL #:		8		RRCID ->		216675		COMPL. DATE		02/09/2006		TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10824 - 10850

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	Y	-0-					-0-

PERSON, OTHA D.		WELL #:		1		RRCID ->		216677		COMPL. DATE		03/14/2006		TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10796 - 10846

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	Y	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		WELL #:		570411		RRCID ->		150153		COMPL. DATE		06/08/1994		TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10805 - 10833
WIATREK, G		-----															
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED			49B	CNTY: KARNES			
WOOD ENERGY INC.				936795								
KAINER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID ->	047846	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PETTUS (VICKSBURG 2900)				70987 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL	CNTY: BEE			
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
RAY, GEO. A.		WELL #:		85	RRCID ->	044564	COMPL. DATE	07/26/1968	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	2904 - 2914
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAY, GEO. A.		WELL #:		90	RRCID ->	078931	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	2901 - 2910
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT		-0-

PETTUS (8950)				70987 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450								
RAY, G. A.		WELL #:		91	RRCID ->	095430	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	8954 - 8970
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46	

RAY, GEORGE		WELL #:	6	RRCID ->	145643	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7608 -	7635	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	
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-	
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHESNUTT OIL & GAS, INC.		147755										
GREMMEL, E.		WELL #:	1	RRCID ->	123774	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	1300	PERF. 1094 -	1097	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PETTUS LEACH (4390) KOVAR OPERATING, LLC JACKSON			71002 500 448984	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIVE OAK				
			WELL #: 1	RRCID -> 227390	COMPL. DATE 07/15/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4398	- 4415		
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	EOM BALANCE
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	50 1 67 9	256 2	Y	61	171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	49 1 74 9	277 2	Y	67 160 1	78
04	360 N	107	-0-	-253 B	-0-	16 1 15 9	76 2	Y	14	92
05	403 N	75	-0-	-328 B	-0-	13 1	62 2	Y	-0-	92
06	390 N	120	-0-	-270 B	-0-	20 1 14 9	86 2	Y	13	105
*07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	43 1 44 9	163 2	Y	40	145

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. WALKER, ACE			907297	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD				
			WELL #: 1	RRCID -> 264868	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4406	- 4412		
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-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2014 - P&A 06/04/14										

PEYTON (YEGUA) THIRD COAST ENERGY, INC. RAY, GEORGE A. ET UX			71039 495 858279	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD				
			WELL #: 2	RRCID -> 175939	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 5158	PERF. 4816	- 4819		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHIL POWER (4400) HUISACHE OPERATING CO. CLARKSON, EDITH			71211 142 412190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
			WELL #: 1	RRCID -> 067068	COMPL. DATE 07/13/1976	TOTAL DEPTH 6362	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHIL POWER (4830) HILCORP ENERGY COMPANY WELDER "J"			71211 210 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
			WELL #: 36	RRCID -> 175887	COMPL. DATE 05/28/1999	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4787	- 4792		
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
06	690 #	412	-0-	-278	-0-	57 1	355 2	N	-0-	70
*07	3918 R	3918	-0-	-0-	-0-	596 1	3322 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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELDER "C"		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	23	RRCID ->	224616	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4858 - 4862
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					184
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				147 1	37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					37
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317										

WELDER 'C'		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	19	RRCID ->	250307	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4926 - 4931
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	124	-0-	-62	-0-	9 1	94 2	N	19	271
						21 9				
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	85 1	522 2	N	1	272
						1 9				
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	23 1	127 2	N	-0-	272

SHAY 'B'		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	2	RRCID ->	272318	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4897 - 4905
02	16828 X	12411	-0-	-4417	-0-	80 1	12331 2	N	-0-	-0-
03	18631 X	8525	-0-	-10106	-0-	56 1	8469 2	N	-0-	-0-
04	18030 X	5548	-0-	-12482	-0-	355 1	5193 2	N	-0-	-0-
05	18631 X	2195	-0-	-16436	-0-	186 1	2009 2	N	-0-	-0-
06	18030 X	1238	-0-	-16792	-0-	172 1	1066 2	N	-0-	-0-
*07	655 X	655	-0-	-0-	-0-	100 1	555 2	N	-0-	-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
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-
06	5790 X	4448	-0-	-1342	-0-	126 1	4322 2	N	-0-	-0-
07	5983 X	3818	-0-	-2165	-0-	103 1	3715 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
PLUGGED AND ABANDONED										08/11/2008						

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
WELDER "C"		WELL #:		RRCID -> 198832		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5058 - 5065								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	366	324	1			161
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	6	1	865	2	N	429	328	1			262
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	472	9	771	2	N	298	326	1			234
05	14B2 EXT	778	-0-	778	778	53	1	660	2	N	52					286
06	14B2 EXT	902	-0-	902	1680	328	9	596	2	N	191	326	1			151
*07	2444 X	764	-0-	-1680	-0-	61	1	534	2	N	122	171	1			102
						57	9									
						96	1									
						210	9									
						134	9									

PHIL POWER (5200-B)		71211 574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WELDER "C"		WELL #:		RRCID -> 162521		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5298 - 5304								
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-

WELDER J		WELL #:		RRCID -> 166884		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER "C"		WELL #:		RRCID -> 172720		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5229 - 5234								
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151
07	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			
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKERING AND ROOS		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		650621												
		WELL #:	42	RRCID ->	167091	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4142 - 4790			
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOS		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		650621												
		WELL #:	45	RRCID ->	239395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	3889 - 3894			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLACEDO (4700)		71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PEGASUS OPERATING, INC. HENNDERSON		650621		RRCID -> 175905		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4677 - 4680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLACEDO (5200)		71801 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SHELTON/HEIRS		003599		RRCID -> 247720		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5172 - 5188				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLACEDO (5300 SINTON)		71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERGE & HILL		003599		RRCID -> 145173		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5280 - 5283				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5720)		71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
PEGASUS OPERATING, INC. BUHLER		650621		RRCID -> 154573		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 5712 - 5715				
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLACEDO (5770)		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP PLACEDO RANCH		003599		RRCID -> 253238		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5770 - 5774				
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 #	95	-0-	-1285	-0-	43	2	52	9	Y	47	27	1	26
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	211	2	133	9	Y	121	63	1	84
06	540 N	236	-0-	-304	-0-	83	2	153	9	Y	139	143	1	80
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	404	2	111	9	Y	101	157	1	24

LAKE PLACEDO SWD		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
		003599		RRCID -> 262418		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5394 - 5440				
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	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
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	52	-0-	-458	-0-	9 2	43 9	Y	39	29 1		28
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	234 2	162 9	Y	147	75 1		100
06	240 N	125	-0-	-115	-0-	26 2	99 9	Y	90	122 1		68
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	188 2	94 9	Y	85	133 1		20

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		
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (6050)		71801 828		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PEGASUS OPERATING, INC.		650621										
SHELTON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 176044		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 6209		PERF. 5953 - 5964		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
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	28	-0-	-62	-0-	19 2	9 9	Y	8	6 1		6
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	184 2	89 9	Y	81	37 1		50
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	3 2	29 9	Y	26	49 1		27
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	53 2	58 9	Y	53	70 1		11

PLACEDO (6700)		71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PEGASUS OPERATING, INC. TPR SCHOVAJASA "A"		650621								
WELL #:		1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLACEDO, EAST		71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERG & HILL		003599								
WELL #:		34		RRCID -> 205532		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337		
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 #	-0-	-0-	-60 B	-389		Y	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-451		Y	-0-		-0-
06	3 #	39	-0-	36 B	-415	39 2	Y	-0-		-0-
07	0 #	32	-0-	32 B	-383	32 2	Y	-0-		-0-

PLACEDO, EAST (3525)		71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERG & HILL		003599								
WELL #:		6		RRCID -> 106152		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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 VANDENBERG & HILL		003599								
WELL #:		20		RRCID -> 134425		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VANDENBERG & HILL		71802 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
WELL #:		11		RRCID -> 149145		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VANDENBERG & HILL		71802 27		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
WELL #:		27		RRCID -> 192217		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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
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-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

VANDENBERG & HILL		WELL #:		29	RRCID -> 192156	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 5183	-	5199					
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	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	94	2	129	9	Y	117	136	1	20
05	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	151	2	120	9	Y	109	119	1	10
*06	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	130	2	166	9	Y	151	135	1	26
*07	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	56	2	190	9	Y	173	163	1	36

AURORA RESOURCES CORPORATION				036931			CNTY: VICTORIA				
BRANDL		WELL #:		1	RRCID -> 163014	COMPL. DATE 10/23/1996	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 5185	-	5190
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-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
IWR OPERATING, LLC				427252									
NANCE				WELL #:	9	RRCID ->	166158	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5194 - 5200
02	0	#	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
PLACEDO, EAST (5600 SD.)				71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
SHELTON, BEN -A-				WELL #:	4	RRCID ->	177973	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	6243 - 6245
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
PEGASUS OPERATING, INC.				650621									
WARKEN, LENA				WELL #:	2	RRCID ->	109552	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	5640 - 5643
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	Y	-0-		-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
ELLIS				WELL #:	2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5807 - 5810
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		37
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-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	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

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	116	-0-	-8344	-0-	77 2	39 9	Y	35	25 1	24
05		4309 X	1162	-0-	-3147	-0-	1162 2		Y	-0-	10 1	14
06		4170 X	8	-0-	-4162	-0-	8 2		Y	-0-	9 1	5
*07		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2		Y	-0-	4 1	1

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786												
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	867	-0-	-723	-0-	113 2	754 9	N	685	738 1	106
*05		1643 X	1068	-0-	-575	-0-	247 2	821 9	N	746	788 1	64
*06		870 X	778	-0-	-92	-0-	177 2	601 9	N	546	512 1	98
07		899 X	706	-0-	-193	-0-	64 2	642 9	N	584	559 1	123

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												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16		82

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												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
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	108	-0-	-729 B	-0-	108	2	N	-0-			181
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2	N	-0-			181
07	341 N	255	-0-	-86 B	-0-	255	2	N	-0-			181

CHAPMAN BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 257145		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266				
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-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	104	-0-	-113	-0-	104	2		N	-0-			33
06	210 #	153	-0-	-57	-0-	153	2		N	-0-			33
07	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

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-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

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
06	3420 #	1977	-0-	-1443	-0-	1977	2		N	-0-			140
07	2170 #	1845	-0-	-325	-0-	1845	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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	12 9	N	11			141
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	112	2	56 9	N	51	174 1		18
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	112	2	34 9	N	31			49

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

POEHLER (YEGUA 4700)		72079 884		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295		WELL #:		1		RRCID -> 214134		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4702 - 4714
CHAPMAN BROTHERS													
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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	AMT	CODE	BALANCE

POESTA CREEK (STILWELL)		72094 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #:		1A		RRCID -> 207644		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4544 - 4546
WELDER, R. J. "A"													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/11/2014 - P&A 03/11/14													

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

POESTA CREEK (2750)		72094 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
CARRIZO OIL & GAS, INC.		135401		WELL #:		1		RRCID -> 173224		COMPL. DATE 12/06/1998		TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2740 - 2754
WELDER													
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2014 - PLUGGED 02/18/14													

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

SIDELINE ENERGY INC.		779921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
LEHMAN & RICHARDS		907297		WELL #:		1		RRCID -> 127769		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 5852	PERF. 2934 - 2938
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
LEWIS		907297		WELL #:		1		RRCID -> 211794		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 3308	PERF. 2805 - 2817
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-	
06	1770 #	1589	-0-	-181	-0-		1589	2	N	-0-		-0-	
07	1829 #	1420	-0-	-409	-0-		1420	2	N	-0-		-0-	

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

POESTA CREEK (2900)		72094 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #:		2		RRCID -> 266755		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2908 - 2914
WILHITE													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/07/2014 - PLUGGED 03/07/14													

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					60
*07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDERHORN (3)
BEP OPERATING, LLC
STATE OF TEXAS 33724

72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
066718

WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWDERHORN (5200 SAND)
BEP OPERATING, LLC
STATE OF TEXAS 33724

72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
066718

WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

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-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600)
PRIME OPERATING COMPANY
DE GOLYER

72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
677770

WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEGOLYER

WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634

02		DLQ G-10	2772	-0-	2772	2772	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-
06		3060 X	2875	-0-	-185	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
07		3069 X	2028	-0-	-1041	-0-	2028	2			N	-0-			-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C)
BEP OPERATING, LLC
POWDERHORN CO.

72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
066718

WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)										72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
COASTLINE EXPLORATION, INC.										161945									
PITTMAN										WELL #:	2	RRCID ->	244421	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1355 - 1358
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION										269066									
FROMME GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	234276	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	2242	PERF.	1393 - 1397
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14																			

KENNE										WELL #:	1	RRCID ->	262181	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2096 - 2102
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-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14																			

GOLIAD HOLDINGS, LLC										314035									
LOEST										WELL #:	2	RRCID ->	240719	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2750 - 2752
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-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION										402723									
JUSTEN, ELIZABETH										WELL #:	5R	RRCID ->	094192	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2608 - 2610
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-		
06		14B DENY	1877	-0-	1877	1877	1877	2		N	-0-						-0-		
07		14B DENY	2716	-0-	2716	4593	2716	2		N	-0-						-0-		

DOHMANN										WELL #:	1	RRCID ->	188649	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2852 - 2854
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-		
06		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-						-0-		
*07		10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2		N	-0-						-0-		

JUSTEN, ELIZABETH										WELL #:	3	RRCID ->	225663	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2877 - 2879
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-		
06		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2		N	-0-						-0-		
*07		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2		N	-0-						-0-		

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		//CONT.//		402723									
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	225815	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3480 - 3482	
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
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-
06		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	N	-0-			-0-
*07		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-			-0-

DOHMANN		WELL #:		2	RRCID ->	226042	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3014 - 3020	
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-
06		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2	N	-0-			-0-
*07		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2	N	-0-			-0-

CUTBIRTH		WELL #:		1	RRCID ->	226043	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2114 - 2117	
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-
06		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2	N	-0-			-0-
*07		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2	N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2574 - 2576	
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-
06		3000 N	5988	-0-	2988	2988	5988	2	N	-0-			-0-
*07		3100 N	6008	-0-	2908	5896	6008	2	N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	226479	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2943 - 2945	
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-
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
*07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-

JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	226487	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2327 - 2329	
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		2	RRCID ->	227395	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2264 - 2266	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	3758	-0-	3758	3758	3758	2	N	-0-			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		//CONT.//		402723								
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	232263	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2624 - 2626	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOEHL		WELL #:		2	RRCID ->	238215	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 2822 - 2824	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	3750	-0-	3750	3750	3750 2			N	-0-		-0-
05	10415 X	6665	-0-	-3750	-0-	6665 2			N	-0-		-0-
06	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499 2			N	-0-		-0-
*07	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160 2			N	-0-		-0-

CUTBIRTH		WELL #:		2	RRCID ->	238216	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	9412	PERF. 2755 - 2758	
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	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2			N	-0-		-0-
06	14B DENY	2567	-0-	2567	2567	2567 2			N	-0-		-0-
07	14B DENY	2615	-0-	2615	5182	2615 2			N	-0-		-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)		73147 260		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: VICTORIA					
ARIES OPERATING, LP		030128										
DIETZEL, HERMANN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	203697	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2492 - 2494	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JAD OIL, INC.		429555					CNTY: VICTORIA					
HELWEG, ALVIN		WELL #:		1	RRCID ->	140331	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	3128	PERF. 2464 - 2474	
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRIDHAM LAKE (1560)		73147 450		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
BASS, M. F.		WELL #:		1	RRCID ->	069561	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 2610 - 2630	
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRIDHAM LAKE (1560)		//CONT.//		73147 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587								
RIVERSIDE COTTON FARM		WELL #: B 6 C		RRCID -> 074604	COMPL. DATE 12/22/1977	TOTAL DEPTH 4811	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (2450)				73147 485	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
BASS, M. F.		WELL #: 3		RRCID -> 069563	COMPL. DATE 11/15/1976	TOTAL DEPTH 4749	PERF. 2450 - 2452					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4500)				73147 832	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: VICTORIA				
FREDDY'S WELL SERVICE, INC.				284929								
RIVERSIDE COTTON FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 056363	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 2980	PERF. N/A					
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587								
RIVERSIDE COTTON FARMS		WELL #: B 6 T		RRCID -> 057016	COMPL. DATE 10/12/1973	TOTAL DEPTH 4811	PERF. N/A					
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300)				73150 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MANDARIN OIL & GAS COMPANY				523885								
SIMPSON -G-		WELL #: 4		RRCID -> 116984	COMPL. DATE 06/13/1985	TOTAL DEPTH 5112	PERF. 3350 - 3500					
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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
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	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-	-0-
07	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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
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-
*06	9000 X	8073	-0-	-927	-0-	8073	2	N	-0-	-0-
07	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO)		73293 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
PROPERTY PRODUCING CO.		681462								
HARTT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182517		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT				
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	743 N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	N	-0-	8	1	7
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	N	-0-	6	1	1
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	54	1	697	2	N	-0-	1	1	-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TUSA, T. S.		267774												
		WELL #: 1		RRCID -> 145100		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT				
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	394	-0-	-9	-0-	27	1	367	2	N	-0-	5	1	4
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	N	-0-	4	1	-0-
*07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-			-0-

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 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	
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	51 1	8	621 2	N	18 1	7
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	9 9	7	53 1	N		14
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	8 9	10	56 1	N	8 1	16
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	11 9	-0-	56 1	N	8 1	8
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	48 1	-0-	48 1	N	7 1	1
07	775 N	769	-0-	-6	-0-	56 1	-0-	713 2	N	1 1	-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 2750)				73293 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774							
WALTERS, DOROTHY		WELL #:		6	RRCID ->	168751	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	6236	PERF. 2720 - 2722
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 2980)				73293 129	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774							
PYLE, H. B.		WELL #:		4	RRCID ->	178253	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2970 - 2974
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3100)				73293 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774							
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		2	RRCID ->	170653	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	6237	PERF. 3062 - 3065
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KWS OIL & GAS, LLC				479180							
BONORDEN		WELL #:		1	RRCID ->	211771	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	3604	PERF. 3277 - 3280
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5100				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5100				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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360)		73293 157		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 7		RRCID -> 190771		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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										
ROUSE, FAY		WELL #: 5		RRCID -> 199094		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		267774										
		WELL #: 1		RRCID -> 208002		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		//CONT.//		73293 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011							
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		6	RRCID ->	170625	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 3417 - 3422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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-
06		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	108 1	1444 2	N	-0-	-0-
*07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	104 1	1325 2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		//CONT.//		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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
NEUHAUS, F. W.				14							
		WELL #:		14	RRCID ->	221137	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3468 - 3471
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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-
06		5700 X	5084	-0-	-616	-0-	5084 2		N	-0-	-0-
07		5487 X	4779	-0-	-708	-0-	4779 2		N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660)		//CONT.//		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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		//CONT.//		73293 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774							
STEINMAN, ALFRED		WELL #:		3	RRCID ->	179363	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 2076 - 2082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000)		73293 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
PYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224301		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3056 - 3059	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	2850 #	2200	-0-	-650	-0-	364 1	1836 2	N	-0-		-0-
07	2945 #	2607	-0-	-338	-0-	390 1	2217 2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 151107		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5612 - 5620	
02	03	04	05	06	07						
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
NEUHAUS, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052		PERF. 8373 - 8377	
02	03	04	05	06	*07						
DLQ G-10	392	-0-	392	392		29 1	359 2	Y	4	9 1	4
DLQ G-10	516	-0-	516	908		4 9	475 2	Y	5		9
DLQ G-10	502	-0-	502	1410		35 1	461 2	Y	6	5 1	10
1914 N	504	-0-	-1410	-0-		6 9	461 2	Y	8	5 1	13
496 N	496	-0-	-0-	-0-		7 9	454 2	Y	7	12 1	8
537 N	537	-0-	-0-	-0-		8 9	481 2	Y	16	5 1	19
						38 1					
						18 9					

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
7Y		WELL #: 1		RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8272 - 8274	
03	*04	*05	*06	07							
0	0 W	10741	-0-	10741	10741	10487 2	254 9	N	231		231
0 W	12730	-0-	12730	23471	12448 2	282 9	282 9	N	256	362 1	125
0 W	12030	-0-	12030	35501	11759 2	271 9	271 9	N	246	179 1	192
0 W	10515	-0-	10515	46016	10289 2	226 9	226 9	N	205	179 1	218
0 W	10466	-0-	10466	56482	10245 2	221 9	221 9	N	201	347 1	72

PROVIDENT CITY (WILCOX B)		73293 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
BENNER, WM.		WELL #: 4		RRCID -> 192568		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8940 - 8944	
02	03	04	05	06	07						
DLQ G-10	1592	-0-	1592	1592		119 1	1454 2	Y	17	36 1	17
DLQ G-10	1614	-0-	1614	3206		19 9	1491 2	Y	14		31
DLQ G-10	1622	-0-	1622	4828		108 1	1491 2	Y	19	17 1	33
2700 N	1608	-0-	-1092	3736		15 9	1491 2	Y	6	17 1	22
3000 N	304	-0-	-2696	1040		21 1	277 2	Y	5	19 1	8
1674 N	14	-0-	-1660	-0-		7 9					
						6 9					
						1 1	13 2	Y	-0-	5 1	3

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY													
NEUHAUS, E.T.													
73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
606617													
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14756 #	14112	-0-	-644	-0-	194 1	13844 2	N	67	176 1	67	
							74 9						
03		15996 #	15817	-0-	-179	-0-	218 1	15525 2	N	67		134	
							74 9						
04		15300 #	14926	-0-	-374	-0-	211 1	14657 2	N	53		187	
							58 9						
05		15624 #	15455	-0-	-169	-0-	218 1	15170 2	N	61	179 1	69	
							67 9						
06		15300 #	14435	-0-	-865	-0-	211 1	14155 2	N	63		132	
							69 9						
07		15810 #	15053	-0-	-757	-0-	218 1	14679 2	N	142		274	
							156 9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
PROVIDENT MINERALS G.U.													
73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
147862													
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		21280 X	15468	-0-	-5812	-0-	840 1	14401 2	N	203	337 1	223	
							4 4	223 9					
03		23560 X	21031	-0-	-2529	-0-	1451 1	19327 2	N	229	193 1	259	
							1 4	252 9					
04		22800 X	21106	-0-	-1694	-0-	1546 1	19198 2	N	329	179 1	409	
							362 9						
05		22940 X	21168	-0-	-1772	-0-	1683 1	19233 2	N	229	370 1	268	
							252 9						
06		22200 X	19035	-0-	-3165	-0-	1577 1	17284 2	N	158	186 1	240	
							174 9						
07		21824 X	19980	-0-	-1844	-0-	1756 1	18056 2	N	153	184 1	209	
							168 9						

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
L. KASKIE GAS UNIT												
606617												
WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970												
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
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-
06		8070 X	5764	-0-	-2306	-0-	409 1	5355 2	N	-0-		-0-
07		7719 X	6726	-0-	-993	-0-	486 1	6240 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 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	
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	1200	90 1	1096 2	Y	13	26 1	13
03	DLQ G-10	1301	-0-	1301	2501	14 9	1202 2	Y	11		24
04	DLQ G-10	1290	-0-	1290	3791	12 9	1186 2	Y	15	13 1	26
05	2700 N	1283	-0-	-1417	2374	17 9	1186 2	Y	9	14 1	21
06	3000 N	1218	-0-	-1782	592	10 9	1126 2	Y	6	18 1	9
*07	1844 N	1252	-0-	-592	-0-	85 1	1154 2	Y	7	6 1	10
						7 9					
						90 1					
						8 9					

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684			
02	DLQ G-10	467	-0-	467	467	35 1	426 2	Y	5	10 1	5
03	DLQ G-10	419	-0-	419	886	6 9	387 2	Y	4		9
04	DLQ G-10	460	-0-	460	1346	28 1	423 2	Y	5	5 1	9
05	1800 N	454	-0-	-1346	-0-	4 9	423 2	Y	-0-	5 1	4
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	31 1	423 2	Y	-0-	4 1	-0-
*07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31 1	453 2	Y	-0-		-0-
						35 1					

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 003802		COMPL. DATE 06/19/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728			
02	DLQ G-10	1531	-0-	1531	1531	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1083	-0-	1083	2614	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1601	-0-	1601	4215	2		Y	-0-		-0-
05	5816 X	1601	-0-	-4215	-0-	2		Y	-0-		-0-
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1	1690 2	Y	-0-		-0-
*07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	1	1985 2	Y	-0-		-0-
						126 1					
						155 1					

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 13		RRCID -> 180814		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 13185 PERF. 8498 - 9510			
02	DLQ G-10	297	-0-	297	297	22 1	272 2	Y	3	7 1	3
03	DLQ G-10	320	-0-	320	617	3 9	295 2	Y	3		6
04	DLQ G-10	296	-0-	296	913	22 1	273 2	Y	3	3 1	6
05	1229 N	316	-0-	-913	-0-	3 9	273 2	Y	21	3 1	24
06	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	20 1	2282 2	Y	64	21 1	67
*07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	23 9	1825 2	Y	64	42 1	89
						171 1					
						70 9					
						143 1					
						70 9					

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)				73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774										
NEUHAUS, E. A.				WELL #:	1	RRCID ->	003808	COMPL. DATE	06/10/1949	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	8570 - 8598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	285	-0-	285	285	21 1	261 2	Y	3	7 1			3
03	DLQ	G-10	362	-0-	362	647	24 1	335 2	Y	3				6
04	DLQ	G-10	350	-0-	350	997	24 1	322 2	Y	4	3 1			7
05	1343 N		346	-0-	-997	-0-	24 1	322 2	Y	-0-	4 1			3
06	291 N		291	-0-	-0-	-0-	20 1	271 2	Y	-0-	3 1			-0-
*07	368 N		368	-0-	-0-	-0-	26 1	335 2	Y	6				6
							7 9							

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
BONORDEN-CLARK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	003803	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8629 - 8686	
02	782 N		782	-0-	-0-	-0-	776 2	6 9	N	5				153
03	899 N		865	-0-	-34	-0-	859 2	6 9	N	5				158
04	2191 N		2191	-0-	-0-	-0-	2185 2	6 9	N	5				163
05	1344 N		1344	-0-	-0-	-0-	1341 2	3 9	N	3				166
06	874 N		874	-0-	-0-	-0-	870 2	4 9	N	4				170
07	2263 N		1239	-0-	-1024	-0-	1233 2	6 9	N	5				175

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011										
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	003809	COMPL. DATE	10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8623 - 8728	
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-
06	3 X		-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-
*07	512 X		512	-0-	-0-	-0-	37 1	475 2	Y	-0-				-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	003810	COMPL. DATE	04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8604 - 8690	
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	62 9	401 1	Y	51				106
04	DLQ	G-10	5550	-0-	5550	16701	56 9	375 1	Y	65	57 1			114
05	22330 X		5629	-0-	-16701	-0-	72 9	375 1	Y	137	60 1			191
06	5979 X		5979	-0-	-0-	-0-	151 9	409 1	Y	109	168 1			132
*07	5565 X		5565	-0-	-0-	-0-	120 9	395 1	Y	107	83 1			156
							118 9							

PROVIDENT CITY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	003812	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	8505 - 8694	
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	24 9	160 1	Y	21				42
04	DLQ	G-10	2202	-0-	2202	6603	23 9	149 1	Y	26	23 1			45
05	2700 N		2191	-0-	-509	6094	29 9	149 1	Y	16	24 1			37
06	3000 N		1980	-0-	-1020	5074	18 9	137 1	Y	11	32 1			16
*07	3100 N		2227	-0-	-873	4201	12 9	161 1	Y	-0-	10 1			6
							11 9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1932 X	1505	-0-	-427	-0-	364	1	1131	2	N	9		71
03	2139 X	1599	-0-	-540	-0-	10	9	1191	2	N	16		87
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	18	9	1484	2	N	22		109
05	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	24	9	1367	2	N	13		122
06	1620 X	1581	-0-	-39	-0-	403	1	1213	2	N	4		126
07	1953 X	1899	-0-	-54	-0-	14	9	1499	2	N	9		135
						364	10						

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 LABAY, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163816 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8781 - 8790

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

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	2087 N	553	-0-	-1534	-0-	8	9	511	2	Y	4	6	1	9
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	574	2	Y	4	8	1	5
07	589 N	123	-0-	-466	-0-	4	9	111	2	Y	3	3	1	5
						9	1							
						3	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011												
ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020												
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
02	DLQ G-10	278	-0-	278	278	21	1	254	2	Y	3	7 1
						3	9					3
03	DLQ G-10	376	-0-	376	654	25	1	348	2	Y	3	6
						3	9					
04	DLQ G-10	367	-0-	367	1021	25	1	338	2	Y	4	3 1
						4	9					7
05	1384 N	363	-0-	-1021	-0-	25	1	338	2	Y	-0-	4 1
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	-0-	3 1
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	Y	-0-	-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990												
02	DLQ G-10	2069	-0-	2069	2069	155	1	1889	2	Y	23	30 1
						25	9					22
03	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3748	113	1	1551	2	Y	14	36
						15	9					
04	DLQ G-10	1005	-0-	1005	4753	68	1	924	2	Y	12	20 1
						13	9					28
05	2700 N	1031	-0-	-1669	3084	68	1	924	2	Y	35	15 1
						39	9					48
06	3000 N	1892	-0-	-1108	1976	130	1	1731	2	Y	28	42 1
						31	9					34
*07	3100 N	1723	-0-	-1377	599	123	1	1571	2	Y	26	21 1
						29	9					39

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774												
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011												
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576												
02	532 N	150	-0-	-382	-0-	11	1	119	2	N	18	95
						20	9					
03	558 N	156	-0-	-402	-0-	12	1	144	2	N	-0-	95
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	N	-0-	95
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	95
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	95
07	403 N	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-	95

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
BABER												
73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
606617												
WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
02		11265 R	11265	-0-	-0-	-0-	908	1	10279	2	N	127
							78	9				
03		12086 R	12086	-0-	-0-	-0-	864	1	11115	2	N	224
							107	9				
04		12248	12248	-0-	-0-	-0-	967	1	11230	2	N	100
							51	9				
05		12524	11766	-0-	-758	-0-	811	1	10892	2	N	157
							63	9				
06		12120	11342	-0-	-778	-0-	797	1	10431	2	N	261
							114	9				
07		12524	11906	-0-	-618	-0-	854	1	10968	2	N	160
							84	9				

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
HANCOCK "H"												
73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
153429												
WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
NEUHAUS, F. W.												
606617												
WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024												
02		980 N	714	-0-	-266	-0-	345	1	367	2	Y	42
							2	9				
03		1085 N	799	-0-	-286	-0-	430	1	368	2	Y	43
							1	9				
04		780 N	581	-0-	-199	-0-	459	1	122	2	Y	43
05		806 N	637	-0-	-169	-0-	479	1	157	2	Y	44
							1	9				
06		780 N	635	-0-	-145	-0-	512	1	121	2	Y	46
							2	9				
*07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	529	1	92	2	Y	46

PATARA OIL & GAS LLC												
REXER-TUSA UNIT												
643251												
WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962												
02		392 N	381	-0-	-11	-0-	381	2			N	245
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	868	2	114	9	N	27
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	32
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	33
*06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	35
*07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	37

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
REXER-NEUHAUS												
73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
606617												
WELL #: 1 RRCID -> 178003 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11497 - 11912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		1988 X	454	-0-	-1534	-0-	219 1	233 2		Y	2	46
							2 9					
03		2170 X	361	-0-	-1809	-0-	194 1	166 2		Y	1	47
							1 9					
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
							1 9					
06		360 N	114	-0-	-246	-0-	91 1	22 2		Y	1	49
							1 9					
07		186 N	111	-0-	-75	-0-	95 1	16 2		Y	-0-	49
PROVIDENT CITY GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786												
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
							31 9					
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	513 1	873 2		N	60	120
							66 9					
*07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	530 1	1109 2		N	25	145
							28 9					
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)												
FIELDWOOD ONSHORE LLC												
TUSA, T. S. JR.												
73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
267774												
WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
HARTT G.U. 1												
606617												
WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637												
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-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PROVIDENT CITY G.U.												
WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115												
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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
HARTT G.U. 1												
WELL #: 3 RRCID -> 259743 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12128 - 12198												
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		RRCID -> 259252		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526		
REXER		WELL #: 1									
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
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		40
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	899	2	N	13	9	52
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	N	1	9	53
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	N	2	9	55
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	N	2	9	57
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	1	9	58

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HANCOCK GU 1		WELL #: 1R		RRCID -> 232304		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030		
02	DLQ G-10	5886	-0-	5886	5886	304	1	N	15		169
03	DLQ G-10	6043	-0-	6043	11929	237	1	N	31		200
04	17320 X	5391	-0-	-11929	-0-	393	1	N	13	175 1	38
05	7006 X	6046	-0-	-960	-0-	566	1	N	15		53
06	6540 X	5645	-0-	-895	-0-	663	1	N	12		65
07	6510 X	5764	-0-	-746	-0-	811	1	N	22		87

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)		73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 190261		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984		
N.P.C. GAS UNIT		WELL #: 1									
02	28476 X	26996	-0-	-1480	-0-	2187	1	N	41	170 1	95
03	30845 X	28443	-0-	-2402	-0-	2049	1	N	15		110
04	29610 X	29245	-0-	-365	-0-	2314	1	N	44		154
05	30597 X	27745	-0-	-2852	-0-	1920	1	N	38		192
06	28920 X	25721	-0-	-3199	-0-	1820	1	N	57		249
07	30225 X	27600	-0-	-2625	-0-	1991	1	N	39		288

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HANCOCK GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 223226		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)				73293 523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011									
ROUSE, FAY				WELL #:	4	RRCID ->	169799	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	13018	PERF.12119 - 12167	
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	
02	DLQ G-10	292	-0-	292	292	22 1	267 2	Y	3	6 1		3	
03	DLQ G-10	698	-0-	698	990	3 9 47 1	644 2	Y	6			9	
04	DLQ G-10	308	-0-	308	1298	7 9 21 1	283 2	Y	4	5 1		8	
05	1602 N	304	-0-	-1298	-0-	4 9 21 1	283 2	Y	-0-	4 1		4	
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	42 1	563 2	Y	-0-	3 1		1	
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35 1	441 2	Y	-0-			1	
XTO ENERGY INC.				945936									
HANCOCK GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	169244	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12242 - 12272	
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-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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	
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-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-			-0-	
HANCOCK ESTATE "B"				WELL #:	2	RRCID ->	163129	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	15697	PERF.12752 - 12762	
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	
06	5640 X	5120	-0-	-520	B	-0-	360 1	4760 2	N	-0-		62	
07	5828 X	4671	-0-	-1157	B	-0-	369 1	4302 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	
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)		//CONT.//		73293 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
HARTT G. U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	192162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14025	PERF.13410	- 13494
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
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
06	T. A.	7486	-0-	7486	37789	603	1	6830	2	Y	48	171
07	T. A.	7020	-0-	7020	44809	499	1	6463	2	Y	53	224

NORTH PROVIDENT CITY G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	255266	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	14312	PERF.13212	- 13242
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-
06	T. A.	516	-0-	516	2744	226	1	290	2	N	-0-	-0-
07	T. A.	507	-0-	507	3251	233	1	274	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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
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-
06	4050 X	3265	-0-	-785	-0-	652	1	2613	2	N	-0-	-0-
*07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	730	1	3468	2	N	-0-	-0-

L. KASKIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190667	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	14047	PERF.12868	- 13638
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-
06	6180 X	6127	-0-	-53	-0-	855	1	5272	2	N	-0-	-0-
07	6665 X	6426	-0-	-239	-0-	898	1	5528	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 221079		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846					
02	DLQ G-10	15104	-0-	15104	15104	783	1	14321	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	15570	-0-	15570	30674	615	1	14955	3	N	-0-			-0-
04	44532 X	13858	-0-	-30674	-0-	1012	1	12846	3	N	-0-			-0-
05	16833 X	13916	-0-	-2917	-0-	1306	1	12610	3	N	-0-			-0-
06	16290 X	14119	-0-	-2171	-0-	1662	1	12457	3	N	-0-			-0-
07	16709 X	14384	-0-	-2325	-0-	2033	1	12351	3	N	-0-			-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					
02	DLQ G-10	16955	-0-	16955	16955	879	1	16076	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	19122	-0-	19122	36077	755	1	18367	3	N	-0-			-0-
04	53516 X	17439	-0-	-36077	-0-	1273	1	16166	3	N	-0-			-0-
05	18786 X	18192	-0-	-594	-0-	1707	1	16485	3	N	-0-			-0-
06	18300 X	17775	-0-	-525	-0-	2093	1	15682	3	N	-0-			-0-
07	18910 X	18272	-0-	-638	-0-	2583	1	15689	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, EVA RUTH		WELL #: 2		RRCID -> 187540		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975					
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	13	1	78	3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)		73293 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		945936												
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #: 1		RRCID -> 182556		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350					
02	3556 X	2659	-0-	-897	-0-	138	1	2521	3	N	-0-			-0-
03	3751 X	2993	-0-	-758	-0-	118	1	2875	3	N	-0-			-0-
04	3270 X	2539	-0-	-731	-0-	185	1	2354	3	N	-0-			-0-
05	3379 X	2686	-0-	-693	-0-	252	1	2434	3	N	-0-			-0-
06	2910 X	2613	-0-	-297	-0-	308	1	2305	3	N	-0-			-0-
07	3007 X	2616	-0-	-391	-0-	370	1	2246	3	N	-0-			-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					
02	2156 R	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
03	2356 #	2026	-0-	-330	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
04	3143 R	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
05	2910 R	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
06	3022 R	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
07	3255 #	2768	-0-	-487	-0-	2768	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) FIELDWOOD ONSHORE LLC TRAYLOR, A.V.		73293 584 267774		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
WELL #:		9		RRCID -> 139511		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 5496 - 5514		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	624	-0-	624	624	47 1	569 2	Y	7	9 1		7
03	DLQ G-10	449	-0-	449	1073	8 9 30 1	416 2	Y	3			10
04	DLQ G-10	433	-0-	433	1506	3 9 29 1	397 2	Y	6	6 1		10
05	1932 N	426	-0-	-1506	-0-	7 9 29 1	397 2	Y	-0-	5 1		5
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	33 1	440 2	Y	-0-	4 1		1
*07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33 1	420 2	Y	-0-	1 1		-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	48 1	637 2	N	-0-			-0-
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	36 1	462 2	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	3			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			67

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	3818	-0-	-956	-0-	3774 2	44 9	N	40			94
06	4620	4214	-0-	-406	-0-	292 1	3885 2	N	34			128
07	4774	3672	-0-	-1102	-0-	37 9 264 1	3373 2	N	32			160

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	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
07	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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (2400)		73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
CAMOIL, INC.		127449								
ALLEN		WELL #:	1	RRCID ->	135474	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	2520 PERF. 2478 - 2490	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST)										73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
CAMOIL, INC. KNIGHT										127449								
WELL #:										1	RRCID -> 154194		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3920 - 3933
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

WALTERS, DOROTHY										WELL #:		4-T		RRCID -> 152259		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH	6072	PERF.	5887 - 5892
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-							
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							

PROVIDENT CITY, E. (YEGUA 5750)										73294 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VIPER S.W.D., LLC ALLEN										886209								
WELL #:										1	RRCID -> 248648		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6092 - 6096
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	250	356	1	94				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	234	173	1	155				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	330	363	1	122				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	256	336	1	42				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110			152				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	199	182	1	169				

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
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-				
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	311	1	602	2	N	-0-		-0-				
*07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	307	1	608	2	N	-0-		-0-				

HANCOCK										WELL #:		2		RRCID -> 214679		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH	17072	PERF.	14840 - 14880
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-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13856 - 14208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-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

02	4816	X	3102	-0-	-1714	-0-	-0-	433	1	2669	2	N	-0-	-0-
03	4650	X	3174	-0-	-1476	-0-	-0-	431	1	2743	2	N	-0-	-0-
04	4380	X	2643	-0-	-1737	-0-	-0-	404	1	2239	2	N	-0-	-0-
05	4216	X	2273	-0-	-1943	-0-	-0-	361	1	1912	2	N	-0-	-0-
06	3600	X	2169	-0-	-1431	-0-	-0-	350	1	1819	2	N	-0-	-0-
07	3441	X	1993	-0-	-1448	-0-	-0-	346	1	1647	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

02	5152	X	3398	-0-	-1754	-0-	-0-	276	1	3122	2	N	-0-	-0-
03	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	1	16428	2	N	-0-	-0-
04	13230	X	3992	-0-	-9238	-0-	-0-	316	1	3676	2	N	-0-	-0-
05	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	1	22845	2	N	-0-	-0-
06	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	1	21499	2	N	-0-	-0-
*07	22616	X	22616	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	1	20982	2	N	-0-	-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-	-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-	-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-	-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-	-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-	-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-	-0-

BABER ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 220569 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 17369 PERF.15114 - 17140

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

02	20580	X	19916	-0-	-664	-0-	-0-	1616	1	18300	2	N	-0-	-0-
03	22785	X	21549	-0-	-1236	-0-	-0-	1554	1	19995	2	N	-0-	-0-
04	22050	X	21698	-0-	-352	-0-	-0-	1720	1	19978	2	N	-0-	-0-
05	22072	X	20590	-0-	-1482	-0-	-0-	1427	1	19163	2	N	-0-	-0-
06	21330	X	21098	-0-	-232	-0-	-0-	1497	1	19601	2	N	-0-	-0-
07	22413	X	18656	-0-	-3757	-0-	-0-	1348	1	17308	2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.//		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.//		606617														
PROVIDENT CITY G.U.		WELL #:		RRCID -> 227402		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010																

PROVIDENT CITY G.U.		WELL #:		16		RRCID -> 231135		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854						
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	479	1	1338	2	N	-0-					39
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	530	1	1630	2	N	-0-					39
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	513	1	1496	2	N	-0-					39
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	530	1	1553	2	N	-0-					39
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	513	1	1469	2	N	-0-					39
07	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	530	1	1372	2	N	-0-					39

NEUHAUS, E.T.		WELL #:		1		RRCID -> 236103		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935						
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550)		73296 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774														
STEINMAN, ALFRED		WELL #:		2		RRCID -> 258809		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PROVIDENT CITY, NE (2100)		73296 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950														
DOW		WELL #:		2D		RRCID -> 182007		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2092 - 2095						
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050)		73296 224		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		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						
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-
06	3300	2334	-0-	-966	7471	111	1	2223	2	N	-0-					-0-
*07	3410	2403	-0-	-1007	6464	109	1	2294	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

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-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-			-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2	N	-0-			-0-

RACKLEY (FRIO) 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 QNK ENERGY, INC. 684473
 HUDDLESTONE WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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			
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

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

MUSSELMAN RANCHES, INC.		74128 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
		WELL #: 2		RRCID -> 174128		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14696		PERF. 12542 - 14040			
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
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			123
07	6975 X	210	-0-	-6765	-0-		72 1	138 2	N	-0-			123

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

RAMIRENA (Y- 5)		74422 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
HAMMIT PETROLEO		350618											
ALLEN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 129253		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 5098		PERF. 4936 - 4940			
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/22/2004													

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

MAROCO		526610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
ALLEN, B.		WELL #: 3 G		RRCID -> 003848		COMPL. DATE 11/19/1960		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 4937 - 4940			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ALLEN, B.		74128 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
		WELL #: 1		RRCID -> 136947		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 5450 - 5456			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//		74422 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984							
FERRELL "A"				WELL #: A 9	RRCID -> 206758	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 4903	- 4908		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45 7		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y-15A)				74422 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAROCO				526610							
ALLEN, B.				WELL #: 3 E	RRCID -> 003849	COMPL. DATE 11/27/1960	TOTAL DEPTH 5754	PERF. 5686	- 5689		
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-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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		
02	112 N	25	-0-	-87	-0-	14 1	11 3	Y	-0-		-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-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		-0-

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	60	1	45	3	Y	-0-				-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-
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-				-0-
*07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-				-0-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	106	-0-	106	106	61	1	45	3	Y	-0-				-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-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-				-0-
07		124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-				-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		84 #	5	-0-	-79	-0-	3	1	2	3	Y	-0-				-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-
06		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-				-0-
07		93 #	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-				-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		140 #	2	-0-	-138	-0-	1	1	1	3	Y	-0-				-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-
06		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
*07		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-				-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE	
SYDSON ENERGY, INC.		833587									
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3431 - 3444	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
06	1020 N	651	-0-	-369	-0-	620 2	31 9	N	28		190
*07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	709 2	37 9	N	34		224

RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544		PERF. 3439 - 3453	
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
06	900 N	620	-0-	-280	-0-	620 2		N	-0-		21
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	708 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	
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
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	161	166 1	88
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	155	156 1	87

SYDSON ENERGY, INC.		833587									
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3423 - 3502	
02	3360 X	2999	-0-	-361	-0-	2976 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-	2776 2	17 9	N	15		122
05	7433 X	1225	-0-	-6208	-0-	1221 2	4 9	N	4		126
06	3300 X	2646	-0-	-654	-0-	2622 2	24 9	N	22		148
07	3410 X	2968	-0-	-442	-0-	2958 2	10 9	N	9		157

WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3066 - 3526	
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
06	785 X	785	-0-	-0-	-0-	691 2	94 9	N	85		142
07	837 X	744	-0-	-93	-0-	677 2	67 9	N	61	168 1	35

JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3157 - 3637	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587												
WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550						
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			
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
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1823	2	207	9	N	188	181	1	55
*07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1675	2	223	9	N	203	164	1	94

RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460						
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
06	600 X	366	-0-	-234	-0-	275	2	91	9	N	83			111
07	620 X	514	-0-	-106	-0-	412	2	102	9	N	93	169	1	35

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						
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
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-
06	3180 X	2772	-0-	-408	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-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						
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-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07	13 N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180						
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-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	540 #	129	-0-	-411	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	558 #	102	-0-	-456	-0-	102	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	540 X	106	-0-	-434	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	434 X	101	-0-	-333	-0-	101	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REFUGIO-FOX (1675)		75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 2D		RRCID -> 183403		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 1724 - 1727					
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
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-
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-				-0-
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-				-0-

W. J. FOX 'A'		WELL #: 44		RRCID -> 272721		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 1704 - 1711					
04	2268 X	1486	-0-	-782	-0-	170	1	1316	2	N	-0-				-0-
05	3906 X	1517	-0-	-2389	-0-	167	1	1350	2	N	-0-				-0-
06	3780 X	813	-0-	-2967	-0-	93	1	720	2	N	-0-				-0-
07	3906 X	1443	-0-	-2463	-0-	173	1	1270	2	N	-0-				-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 171983		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 1699 - 1703					
TRACT 72		WELL #: 4													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

W. J. FOX "A"		75612 44		RRCID ->	248814	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 2467 - 2472
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2014										

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2014 - P&A 05/19/14										

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
W. J. FOX 'A'		WELL #:	20	RRCID ->	273209	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3961 - 3967
04	4788	NO RPT	-0-	-4788	-0-		N	NO RPT		-0-
05	16492	NO RPT	-0-	-16492	-0-		N	NO RPT		-0-
06	15960	NO RPT	-0-	-15960	-0-		N	NO RPT		-0-
07	16492	NO RPT	-0-	-16492	-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
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	3423	-0-	-11577	-0-	391 1	3032 2	N	-0-	-0-
05	15500	1773	-0-	-13727	-0-	196 1	1577 2	N	-0-	-0-
06	15000	1140	-0-	-13860	-0-	130 1	1010 2	N	-0-	-0-
*07	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	229 1	1682 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
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	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1756 2	21 9	N	19	19
*06	3257 R	3257	-0-	-0-	-0-	3177 2	80 9	N	73	43 1 49
*07	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	3141 2	29 9	N	26	75

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
O'BRIEN-HARKINS		WELL #:	1	RRCID ->	197271	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5040 - 5043
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	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

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-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

W. J. FOX "A"			WELL #: 20		RRCID -> 256714		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5514 - 5527				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/22/2014														

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				
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	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		47	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		47	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

REFUGIO-FOX (6300)			75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
G. & M. ENERGY COMPANY			292290											
HEARD			WELL #: 2		RRCID -> 086341		COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		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				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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	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
02		1216 N	1216	-0-	-0-	1186 2	30 9	Y		27	41 1		17
03		1767 N	1682	-0-	-85	1657 2	25 9	Y		23	27 1		13
04		1664 N	1664	-0-	-0-	1631 2	33 9	Y		30	28 1		15
05		1612 N	1612	-0-	-0-	1580 2	32 9	Y		29	28 1		16
06		1620 N	1450	-0-	-170	1418 2	32 9	Y		29	27 1		18
07		1705 N	1589	-0-	-116	1557 2	32 9	Y		29	29 1		18

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

02		336 N	243	-0-	-93	64 2	179 9	Y		163	164 1		39
03		300 N	300	-0-	-0-	135 2	165 9	Y		150	142 1		47
04		353 N	353	-0-	-0-	202 2	151 9	Y		137	159 1		25
05		577 N	577	-0-	-0-	422 2	155 9	Y		141	129 1		37
*06		730 N	730	-0-	-0-	542 2	188 9	Y		171	186 1		22
*07		544 N	544	-0-	-0-	301 2	243 9	Y		221	202 1		41

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

02		555 N	555	-0-	-0-	186 2	369 9	Y		335	294 1		97
03		665 N	665	-0-	-0-	273 2	392 9	Y		356	358 1		95
04		613 N	613	-0-	-0-	232 2	381 9	Y		346	372 1		69
*05		620 N	514	-0-	-106	249 2	265 9	Y		241	229 1		81
*06		600 N	440	-0-	-160	134 2	306 9	Y		278	308 1		51
*07		468 N	468	-0-	-0-	110 2	358 9	Y		325	262 1		114

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

02		755 N	755	-0-	-0-	287 2	468 9	Y		425	372 1		130
03		898 N	898	-0-	-0-	498 2	400 9	Y		364	366 1		128
04		630 N	580	-0-	-50	318 2	262 9	Y		238	263 1		103
05		744 N	701	-0-	-43	370 2	331 9	Y		301	304 1		100
*06		857 N	857	-0-	-0-	526 2	331 9	Y		301	346 1		55
*07		714 N	714	-0-	-0-	336 2	378 9	Y		344	279 1		120

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838

02		60228 X	7919	-0-	-52309	6301 1	699 2	N		-0-			-0-
						919 3							
03		66681 X	12748	-0-	-53933	6886 1	4411 2	N		-0-			-0-
						1451 3							
04		64530 X	12259	-0-	-52271	4948 1	5342 2	N		852	788 1		64
						1032 3	937 9						
05		8773 X	6938	-0-	-1835	4293 1	580 2	N		313	341 1		36
						1721 3	344 9						
06		12330 X	1687	-0-	-10643	664 1	502 2	N		8	41 1		3
						512 3	9 9						
07		12741 X	-0-	-0-	-12741			N		-0-	3 1		-0-

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	630 N	630	-0-	-0-	-0-	227 2	403 9	Y	366	379 1	89
05	620 N	465	-0-	-155	-0-	285 2	180 9	Y	164	191 1	62
06	750 N	537	-0-	-213	-0-	325 2	212 9	Y	193	226 1	29
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	314 2	221 9	Y	201	172 1	58

REFUGIO HEARD (1600)		75626 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
COX & COX PRODUCTION CO.		183232									
HYNES -C-		WELL #: 1		RRCID -> 032522		COMPL. DATE 02/01/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1656 - 1658	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HYNES, JAMIE -C-		75626 174		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
STARRETT, C. E.		816000									
HEARD, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 060636		COMPL. DATE 07/28/1974		TOTAL DEPTH 4900		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO HEARD (5600)															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO															
003599															
RYALS															
WELL #: 1 RRCID -> 255828 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887															
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
02	03	04	05	06	07										
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 #	2976	-0-	-234	-0-	2976	2			N	-0-			41
05		3193 #	3018	-0-	-175	-0-	2983	2	35	9	N	32			73
06		3030 #	2759	-0-	-271	-0-	2729	2	30	9	N	27			100
07		3100 #	2848	-0-	-252	-0-	2846	2	2	9	N	2			102

CTR PETROLEUM, INC.															
HEARD, A. W. J.															
191850															
WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584															
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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (5700)															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
HEARD															
75626 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
003599															
WELL #: 4 RRCID -> 244403 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5619 - 5628															
02		T. A.	212	-0-	212	212	42	1	170	2	Y	-0-	57	1	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (6200)															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
HEARD															
75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO															
003599															
WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109															
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD															
WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134															
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	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			-0-
05		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
06		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			-0-
07		1736 X NO RPT	-0-	-0-	-1736	-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															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
 ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1450) 75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
 ROOKE, P. H. WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
 ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000)		75654 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO										
WALLIS ENERGY, INC.		893997																
HYNES, PHIL		WELL #: A 1		RRCID -> 061074		COMPL. DATE 07/11/1974		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		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								
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		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								
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		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								
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		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								
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (4850)		75654 396		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		RPT		CNTY: REFUGIO					
38 OIL & GAS, L.L.C. ROOKE, P.H.		953768		WELL #: 60		RRCID -> 152490		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4815 - 4824					
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REFUGIO OLD		75668 001		ASSOCIATED		49B		RPT		CNTY: REFUGIO					
BAYOU COMPANY, THE RYALS, JOHN ESTATE -A-		058858		WELL #: P 1		RRCID -> 106040		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400					
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RYALS ESTATE		75668 001		ASSOCIATED		49B		RPT		CNTY: REFUGIO					
WELL #: P 7M		RRCID -> 123775		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6121 - 6123									
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EMERALD OIL & GAS LC		250964		ASSOCIATED		49B		RPT		CNTY: REFUGIO					
O'BRIEN, J.J.		WELL #: A 1		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830							
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
02	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	27 1	161 2	Y	60	111 2				2
03	DLQ	G-10	909	-0-	909	1163	66 9	690 2	Y	86	86 2				2
04	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	2281	95 9	875 2	Y	86	84 2				4
05	DLQ	G-10	610	-0-	610	2891	148 1	461 2	Y	70	67 2				7
06		3851 R	960	-0-	-2891	-0-	95 9	739 2	Y	80					87
*07		685 R	685	-0-	-0-	-0-	72 1	551 2	Y	27	106 2				8
							77 9								
							133 1								
							88 9								
							104 1								
							30 9								

O'BRIEN, J. J.		250964		ASSOCIATED		49B		RPT		CNTY: REFUGIO					
WELL #: 201		RRCID -> 225547		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446									
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138

REFUGIO OLD		//CONT.//		75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
OMELVENVY, J. M., PROD. CO.				622710							
SHELLY				WELL #: 1	RRCID -> 003938	COMPL. DATE 01/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VANCE, S.R.				881498							
STRAUCH, GEORGE EST.				WELL #: 1	RRCID -> 051187	COMPL. DATE 09/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REFUGIO OLD (V-3)				75668 045	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC				250964							
RYALS, PEARSON EST.				WELL #: 1	RRCID -> 003957	COMPL. DATE 10/07/1960	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5035 - 5039		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

REFUGIO OLD (2000)		75668 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
WYRICK & HUGHES		945880		WELL #: 8		RRCID -> 003947		COMPL. DATE 06/15/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1965 - 1970
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		WELL #: 8		RRCID -> 063138		COMPL. DATE 07/05/1974		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2490 - 2495
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		WELL #: 202		RRCID -> 202079		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2744 - 2746
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (3400)		75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
STARRETT, C. E.		816000		WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3528 - 3534
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYRICK & HUGHES		945880		WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (4800)		75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
KELLY, D. M.		WELL #: 1		RRCID -> 063176		COMPL. DATE 03/01/1975		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

EMERALD OIL & GAS LC		250964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
O'BRIEN, J J		WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (5300)		75668 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411														
TREVINO		WELL #: 1		RRCID -> 177961		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					70

REFUGIO OLD (5600)		75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
EMERALD OIL & GAS LC		250964														
POWERS		WELL #: 3		RRCID -> 003960		COMPL. DATE 03/09/1953		TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748								
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT					-0-

RYALS ESTATE -P-		WELL #: 5		RRCID -> 037001		COMPL. DATE 07/28/1965		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686								
02	1568	#	1106	-0-	-462	-0-	156 1	924 2	N	24						139
03	1457	#	1283	-0-	-174	-0-	26 9	1077 2	N	11						150
04	1260	#	1135	-0-	-125	-0-	12 9	963 2	N	9						159
05	1240	#	1029	-0-	-211	-0-	10 9	884 2	N	5						164
06	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	139 1	1156 2	N	-0-						164
*07	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	6 9	1073 2	N	-0-						164

REFUGIO OLD (6300)		75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC		250964								
RYALS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	003967	COMPL. DATE	06/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6262 - 6270
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO)		75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SHAY		WELL #:	1	RRCID ->	221898	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7782 - 7786
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					197
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					84
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	56 2	244 9	222	173 1	133
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	51 2	199 9	181	168 1	146
*06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	59 2	173 9	157	168 1	135
*07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	37 2	101 9	92	163 1	64

SCANIO, MIGUELITA		75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	18	RRCID ->	234584	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6590 - 6594
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-			3	3 1	4
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			3	3 1	4
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			-0-	3 1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

REICHERT (FRIO 3040)		75708 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
CORE E & P CORP.		178381								
WENDEL, ALONZO ET UX		WELL #:	2A	RRCID ->	145896	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3061 - 3066
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REICHERT (MIOCENE 1800) //CONT.// 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CORE E & P CORP. //CONT.// 178381
 PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1824 - 1830

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	3120	4194	-0-	1074	1074	180	1	4011	2	N	3					55
*07	4172	4172	-0-	-0-	1074	168	1	4000	2	N	4					59

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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600) CANTERA OPERATING, LLC RENGER, HARVEY GAS UNIT		//CONT.// 75947 850 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
		WELL #: 4		RRCID -> 222045		COMPL. DATE 01/01/2008			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760			
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	
02	DLQ G-10	3098	-0-	3098 B	3098	3 1 1 9	3094 2	Y	1	1 8	-0-	
03	13068 X	9970	-0-	-3098 B	-0-	72 1 180 9	9718 2	Y	164	80 1	6 8 78	
04	10380 X	8089	-0-	-2291 B	-0-	103 1 329 9	7657 2	Y	299	281 1	6 8 90	
05	10726 X	5337	-0-	-5389 B	-0-	78 1 215 9	5044 2	Y	195	164 1	4 8 117	
06	10320 X	6692	-0-	-3628 B	-0-	117 1 232 9	6343 2	Y	211	210 1	5 8 113	
07	9982 X	5824	-0-	-4158 B	-0-	59 1 153 9	5612 2	Y	139	163 1	3 8 86	
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814			
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776			
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 1 138 9	3369 2	Y	125		219	
05	403 N	974	-0-	571 B	-1465059	112 1 14 9	848 2	Y	13		232	
06	390 N	753	-0-	363 B	-1464696	85 1 15 9	653 2	Y	14		246	
07	2480 X	102	-0-	-2378 B	-1464696	101 2	1 9	Y	1	175 1	72	
KLIMITCHECK G.U. NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 224188		COMPL. DATE 10/29/2006			TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828			
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228589		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 15274 PERF.13489 - 14597			
02	DLQ G-10	6679	-0-	6679 B	6679	7 1 1 9	6671 2	Y	1	10 1	1 8 -0-	
03	55924 X	49245	-0-	-6679 B	-0-	358 1 525 9	48362 2	Y	477	234 1	14 8 229	
04	35718 X	35718	-0-	-0- B	-0-	470 1 438 9	34810 2	Y	398	501 1	5 8 121	
05	32992 X	32992	-0-	-0- B	-0-	498 1 393 9	32101 2	Y	357	258 1	4 8 216	
06	24587 X	24587	-0-	-0- B	-0-	438 1 312 9	23837 2	Y	284	342 1	4 8 154	
*07	21239 X	21239	-0-	-0- B	-0-	218 1 266 9	20755 2	Y	242	242 1	2 8 152	

RENGER (WILCOX 12600)			//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692											
RODEN GAS UNIT NO.1			WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575		PERF.13484 - 13910			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	DLQ	G-10	13656	-0-	13656 B	13656	1865	1	11783	2	N	7		30
							8	9						
03		28350 X	14694	-0-	-13656 B	-0-	2008	1	12676	2	N	9		39
							10	9						
04		13350 X	9317	-0-	-4033 B	-0-	1409	1	7902	2	N	5		44
							6	9						
05		14539 X	9378	-0-	-5161 B	-0-	1475	1	7901	2	N	2		46
							2	9						
06		14070 X	12213	-0-	-1857 B	-0-	1196	1	11008	2	N	8		54
							9	9						
07		14539 X	12934	-0-	-1605 B	-0-	1454	1	11472	2	N	7		61
							8	9						

RODEN GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 229858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12576 - 14052			
02		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	129	1	815	2	N	12		51
							13	9						
03		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	125	1	791	2	N	16		67
							18	9						
04		1260 N	861	-0-	-399 B	-0-	129	1	721	2	N	10		77
							11	9						
05		1054 N	941	-0-	-113 B	-0-	146	1	781	2	N	13		90
							14	9						
*06		25970 X	25970	-0-	-0- B	-0-	2497	1	22987	2	N	442	356 1	176
							486	9						
07		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT		176

RODEN GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14178 - 14524			
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
							6	9						
05		9424 X	8734	-0-	-690 B	-0-	1635	1	7099	2	N	-0-		72
06		9030 X	7804	-0-	-1226 B	-0-	1035	1	6769	2	N	-0-		72
07		9331 X	8340	-0-	-991 B	-0-	1213	1	7127	2	N	-0-		72

RODEN GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13556 - 14534			
02	DLQ	G-10	6921	-0-	6921 B	6921	944	1	5966	2	Y	10		148
							11	9						
03		14949 X	8028	-0-	-6921 B	-0-	1097	1	6923	2	Y	7		155
							8	9						
04		9450 X	7602	-0-	-1848 B	-0-	1149	1	6444	2	Y	8		163
							9	9						
05		8946 X	8946	-0-	-0- B	-0-	1406	1	7529	2	Y	10		173
							11	9						
06		7770 X	5684	-0-	-2086 B	-0-	556	1	5116	2	Y	11		184
							12	9						
07		8029 X	7925	-0-	-104 B	-0-	891	1	7033	2	Y	1	152 1	33
							1	9						

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	574	-0-	574 B	574	1	1	572	2	Y	1	1 8	-0-
03	1230 X	656	-0-	-574 B	-0-	1	9	640	2	Y	10	10 8	-0-
04	1020 X	898	-0-	-122 B	-0-	11	9	878	2	Y	7	7 8	-0-
05	1054 X	762	-0-	-292 B	-0-	12	1	746	2	Y	4	4 8	-0-
06	960 X	846	-0-	-114 B	-0-	15	1	827	2	Y	4	4 8	-0-
07	930 X	880	-0-	-50 B	-0-	4	9	868	2	Y	3	3 8	-0-
						9	1						
						3	9						

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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

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
06	3600 X	3345	-0-	-255 B	-0-	328	1	3017	2	Y	-0-		22
07	3720 X	2825	-0-	-895 B	-0-	318	1	2507	2	Y	-0-	18 1	4

JAMEX, INC. 429659
 JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

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
06	1230 N	739	-0-	-491 B	-0-	730	2	9	9	N	8		111
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		111

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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 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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARD ADCOCK (2950)		76396 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566									
ATKINSON, MARY ET AL		WELL #:	1 B	RRCID ->	273437	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	2926 - 2930
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	4899	NO RPT	-0-	-4899	-0-			N	NO RPT		-0-
05	6603	NO RPT	-0-	-6603	-0-			N	NO RPT		-0-
06	6390	NO RPT	-0-	-6390	-0-			N	NO RPT		-0-
07	6603	NO RPT	-0-	-6603	-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	5714	PERF.	5184 - 5194
02	5269	5269	-0-	-0-	-0-	40	1	5229	2	N	-0-
03	6215	6215	-0-	-0-	-0-	65	1	6150	2	N	-0-
04	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		-0-
05	4991	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-		-0-
06	4830	-0-	-0-	-4830	-0-			N	-0-		-0-
07	4991	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-		-0-

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
ATKINSON, MARY E.		WELL #:	1	RRCID ->	003970	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	8832	PERF.	5515 - 5520
02	1176 N	790	-0-	-386	-0-	20	1	759	2	N	40
						11	9				
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	30	1	2168	2	N	50
						11	9				
04	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	30	1	2373	2	N	55
						6	9				
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	N	65
						11	9				
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	30	1	2204	2	N	80
						17	9				
07	2480 N	1264	-0-	-1216	-0-	30	1	1234	2	N	80

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	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			
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-
06	2754 R	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
07	2356 #	250	-0-	-2106	-0-	250	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2014 - P&A 03/26/14													

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			
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (1900)														
EAF OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 77017 558 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
MCGLOTHING "B", ANNA DEA //CONT.// 238192														
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	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	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														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

RIVERDALE (2000)														
EAF OIL & GAS CORPORATION 77017 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL 238192														
WELL #: 2AC RRCID -> 077091 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2004 - 2009														
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-		
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	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														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

RIVERDALE (2315)														
EAF OIL & GAS CORPORATION 77017 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
HUBER 238192														
WELL #: 4 RRCID -> 104217 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3527 PERF. 2314 - 2328														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	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														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	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	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	60 2	N	-0-	95
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-	95
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	N	-0-	95
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	11 1	47 2	N	-0-	95
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	N	-0-	95
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13 1	53 2	N	-0-	95

ROB WELDER (WILCOX 10,400)		77205 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715								
WELDER RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	226425	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	12150 PERF.10480 - 10520	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROCHE		77538 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		744095								
		WELL #:	9	RRCID ->	261759	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7385 PERF. 7279 - 7282	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	46	1	1178	2	Y	-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	40	1	1374	2	Y	-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	29	1	733	2	Y	-0-
06	1170 N	858	-0-	-312	-0-	34	1	824	2	Y	-0-
07	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	39	1	1122	2	Y	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 20		RRCID -> 158279		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 6429 - 6433	
02	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-
04	23 N	7	-0-	-16	-0-	7	2			Y	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-

ROCHE, K. D. "A"		WELL #: 29		RRCID -> 177895		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6837		PERF. 6553 - 6557	
02	DLQ G-10	30	-0-	30	30	2	1	28	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	345	-0-	345	375	13	1	332	2	Y	-0-
04	727 N	352	-0-	-375	-0-	11	1	341	2	Y	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	Y	-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 5		RRCID -> 178397		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 6847		PERF. 6564 - 6570	
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	19	-0-	19	47	1	1	18	2	Y	-0-
04	64 N	17	-0-	-47	-0-	17	2			Y	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 4		RRCID -> 178923		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 6564 - 6576	
02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	5	1	53	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	218	6	1	154	2	Y	-0-
04	359 N	141	-0-	-218	-0-	4	1	137	2	Y	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104	2	Y	-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 28		RRCID -> 181080		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6831		PERF. 6756 - 6761	
02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	5	1	53	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	218	6	1	154	2	Y	-0-
04	359 N	141	-0-	-218	-0-	4	1	137	2	Y	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	Y	-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 24		RRCID -> 184135		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 6556 - 6562	
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	189	6	1	154	2	Y	-0-
04	330 N	141	-0-	-189	-0-	4	1	137	2	Y	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	Y	-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	2	Y	-0-			-0-
04		19 N	7	-0-	-12	7	2	Y	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
06		8 N	6	-0-	-2	6	2	Y	-0-			-0-
07		7 N	6	-0-	-1	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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				
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	146	173	1	125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	114	168	1	71

ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 231460		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538				
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROCHE		WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379				
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2395		N	-0-			-0-
07	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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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			
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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCK RIDGE (800)				77627 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
CHESNUTT OIL & GAS, INC.				147755											
HALL, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	109694	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	830 - 838			

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLEM (1ST REAGAN)				77985 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450											
YOUNTS		WELL #:		1	RRCID ->	181300	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	11820 - 11850			

02	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	126	1	144	2	N	-0-			347
03	DLQ	G-10	258	-0-	258	528	138	1	120	2	N	-0-			347
04	DLQ	G-10	205	-0-	205	733	150	1	55	2	N	-0-			347
05		954 N	221	-0-	-733	-0-	126	1	95	2	N	-0-			347
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	180	1	54	2	N	-0-			347
*07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	186	1	67	2	N	-0-			347

IVIE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	194979	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5166 - 5196			

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOKE (FRIO 8660)				78123 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124											
ROOKE		WELL #:		1	RRCID ->	219281	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	9096	PERF.	8663 - 8672			

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011 - WORKOVER															

ROSS WELLS (MIOCENE) 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163772 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1464 - 1470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
 TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006																

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

02	DLQ G-10	13097	-0-	13097	B	13097	137	1	12720	2	N	218	370	1		129
03	DLQ G-10	12242	-0-	12242	B	25339	240	9	11877	2	N	280	184	1		225
04	DLQ G-10	10812	-0-	10812	B	36151	57	1	10558	2	N	186	182	1		229
05	48616 X	12465	-0-	-36151	B	-0-	49	1	12277	2	N	124	184	1		169
06	11719 X	11719	-0-	-0-	B	-0-	205	9	11556	2	N	98	160	1		107
07	13671 X	13430	-0-	-241	B	-0-	52	1	12885	2	N	192	185	1		114
211 9																

 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 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	
02	DLQ G-10	11163	-0-	11163 B	-96583	118 1	10893 2	N	138	177 1	94
03	DLQ G-10	7348	-0-	7348 B	-89235	152 9	7175 2	N	125	179 1	40
04	DLQ G-10	8547	-0-	8547 B	-80688	138 9	8356 2	N	138		178
05	0 X	10058	-0-	10058 B	-70630	39 1	9834 2	N	165	178 1	165
06	0 X	8347	-0-	8347 B	-62283	152 9	8057 2	N	229	329 1	65
*07	9951 X	10266	-0-	315 B	-61968	42 1	9814 2	N	180	173 1	72
						182 9					
						38 1					
						252 9					
						254 1					
						198 9					

 TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

02	6272 X	5615	-0-	-657 B	-0-	59 1	5426 2	N	118	187 1	162
03	6944 X	4113	-0-	-2831 B	-0-	130 9	3942 2	N	138	184 1	116
04	5970 X	4837	-0-	-1133 B	-0-	19 1	4691 2	N	113		229
05	6231 X	4078	-0-	-2153 B	-0-	152 9	3956 2	N	95		324
06	6030 X	3892	-0-	-2138 B	-0-	22 1	3626 2	N	226	182 1	368
*07	6231 X	4059	-0-	-2172 B	-0-	124 9	3763 2	N	181	362 1	187
						17 1					
						105 9					
						17 1					
						249 9					
						97 1					
						199 9					

 KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

02	3220 X	852	-0-	-2368 B	-106853	8 1	786 2	N	53		227
03	3565 X	761	-0-	-2804 B	-106853	58 9	744 2	N	12		239
04	1890 X	1231	-0-	-659 B	-106853	4 1	1198 2	N	25		264
05	1209 X	1117	-0-	-92 B	-106853	13 9	1082 2	N	28	179 1	113
06	900 X	1194	-0-	294 B	-106559	5 1	1157 2	N	29		142
*07	1271 X	1226	-0-	-45 B	-106559	31 9	1092 2	N	96	179 1	59
						5 1					
						32 9					
						28 1					
						106 9					

 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-

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

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			
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-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-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2013 - PLUGGED 10-17-2013													

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

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-

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

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-

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

PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES			
STANCHOS, VIOLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222452		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 10969		PERF. 9421 - 9612			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

RUNGE, E. (ROEDER)		78902 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES			
BELLAWS OPERATING CO., L. C.		063857											
GISLER-ESCAMILLA		WELL #: 1ST		RRCID -> 239818		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 4358 - 4702			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF. 10306 - 10312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	3300 #	3135	-0-	-165	-0-	3073 2	62 9	Y	56	183 1		86
*07	4340	7048	-0-	2708	2708	2916 2	4132 9	Y	3756			123

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	263	182 1		129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	283	323 1		89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	370	352 1		107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	280	173 1		214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94	173 1		135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	280	158 1		257

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	260	-0-	-19	-0-	18 1	242 2	N	-0-			-0-
06	420 N	206	-0-	-214	-0-	18 1	188 2	N	-0-			-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	27 1	260 2	N	-0-			-0-

RUSSEK (7730) 78988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 262206 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 15526 PERF. 7720 - 7822

M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
07	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 #:	RRCID ->	223289	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10175 - 10324		
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
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
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	161	1	1217	2	N	10			139
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	68	1	520	2	N	5			144
07	527 N	71	-0-	-456	-0-	71	2			N	-0-			144

KLIMITCHEK				WELL #:	RRCID ->	238777	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12362 - 14184		
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
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	56	1	1576	2	N	10			165
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	2	N	10			175
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	60	1	2098	2	N	24			199
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	62	1	1895	2	N	23			222
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	59	1	1556	2	N	9			231
07	2263 N	1658	-0-	-605	-0-	62	1	1584	2	N	11	182	1	60

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	RRCID ->	242627	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	15886	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	2	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	12	1	628	2	Y	14	6	1	1 8 7
*07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	15	9							
						6	1	556	2	Y	7	9	1	1 8 4
						8	9							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	DLQ	G-10	2745	-0-	2745	2745	421 1	2299 3	N	23				108	
03	5943	X	3198	-0-	-2745	-0-	466 1	2616 3	N	105	178 1			35	
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	451 1	2671 3	N	53				88	
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	466 1	3694 3	N	3				91	
*06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	451 1	2905 3	N	19				110	
*07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N		NO RPT			110	

SAINT ARMO (MACKHANK)					79595 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.					884527										
SCHENDEL					WELL #:	1	RRCID ->	207971	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12508	PERF.	10336	- 10378
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	
06	60	X	8	-0-	-52	-0-	4 3	4 9	N	4	182 1			179	
*07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	105 3	187 9	N	170				349	

SCHENDEL A					WELL #:	1 A	RRCID ->	220090	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12496	PERF.	10344	- 10355
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	
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884 3		N	-0-				274	
07	8029	X	5852	-0-	-2177	-0-	5852 3		N	-0-				274	

SCHENDEL A					WELL #:	2	RRCID ->	222473	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10158	- 10201
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	
06	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	17247 3	33 9	N	30	189 1			195	
*07	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	19151 3	68 9	N	62				257	

PATTON					WELL #:	2	RRCID ->	228250	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10267	- 10310
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	
06	9540	X	9333	-0-	-207	-0-	9183 3	150 9	N	136				229	
07	9858	X	9731	-0-	-127	-0-	9635 3	96 9	N	87	178 1			138	

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)			79595 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.			884527									
SCHEDEL A			WELL #: 2	RRCID -> 255165	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12398	- 12402				
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	

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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PATTON UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 258747	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 11785	PERF.11492	- 11538				
02	13104	1136	-0-	-11968	240360	1136 3		N	-0-		277	
03	44886	44886	-0-	-0-	240360	44158 3	728 9	N	662	725 1	214	
04	300290	30290	-0-	-270000	-0-	29885 3	405 9	N	368	360 1	222	
05	25846	25846	-0-	-0-	-0-	25509 3	337 9	N	306	358 1	170	
06	23230	23230	-0-	-0-	-0-	22896 3	334 9	N	304		474	
*07	22023	22023	-0-	-0-	-0-	21735 3	288 9	N	262	539 1	197	

SAINT ARMO (YEGUA 5100)			79595 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.			884527									
MUEHLSTEIN UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 251334	COMPL. DATE 01/04/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5656	- 5675				
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
*07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3		N	-0-		-0-	

SALEM (860)			79782 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
MCCAN, C. K. JR. ET AL			WELL #: 30	RRCID -> 213953	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 984	- 990				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SALEM (1100)			79782 040	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797									
MCCAN, C. K. JR. "C"			WELL #: 6	RRCID -> 135419	COMPL. DATE 05/31/1990	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 1156	- 1166				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SALEM (1300)			79782 086	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797									
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"			WELL #: 9	RRCID -> 149759	COMPL. DATE 05/01/1994	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1302	- 1312				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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 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

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-
06		690 N	642	-0-	-48	-0-	642	1			N	-0-			-0-
07		682 N	673	-0-	-9	-0-	673	1			N	-0-			-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340															
02		5488		-0-	-0-	-5488					N	-0-			-0-
03		6076		-0-	-0-	-6076					N	-0-			-0-
04		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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															
02		0 #		-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-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-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															
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-
06		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				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															
02		0 N		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	120	#	35	-0-	-85	-0-	35 1	N	-0-			-0-
07	124	#	34	-0-	-90	-0-	34 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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ALTA MESA SERVICES, LP KONRAD		015721		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SALEM (3200)		79782 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
HOLLIMON OIL CORPORATION GARCITAS RANCH		393345		WELL #: 6		RRCID -> 219798		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287					
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-
06	6210 X	3527	-0-	-2683	-0-	3527	2			N	-0-				-0-
07	5115 X	3320	-0-	-1795	-0-	3320	2			N	-0-				-0-

GARCITAS RANCH		7 C		RRCID -> 259770		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251							
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-
06	1650 X	1565	-0-	-85	-0-	1565	2			N	-0-				-0-
07	1705 X	1322	-0-	-383	-0-	1322	2			N	-0-				-0-

SALEM (3400)		79782 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
HOLLIMON OIL CORPORATION MUSSELMAN-MCCAN		393345		WELL #: 1		RRCID -> 232572		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3261 - 3266					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARCITAS RANCH		7T		RRCID -> 259771		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380							
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
BEACH OIL & GAS, INC. ELEANOR		058921		WELL #: 1		RRCID -> 178459		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181					
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	6900 X	6472	-0-	-428	-0-	63	1	6409	3	N	-0-					-0-
07	7130 X	6455	-0-	-675	-0-	65	1	6390	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	3100 N	1736	-0-	-1364	950	186 1	1550 2	N	-0-		-0-
*06	2630 N	1680	-0-	-950	-0-	180 1	1500 2	N	-0-		-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-

SALEM, S.E. (2400)				79784 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
MEEK		WELL #:		A 2	RRCID ->	215282	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2442 - 2445
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEEK		WELL #:		A 1	RRCID ->	239477	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5733	PERF. 3036 - 3039
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	96 1	2398 2	Y	98	58 1	69
03	DLQ G-10	3841	-0-	3841	6443	108 9	3632 2	Y	58	66 1	61
04	DLQ G-10	2771	-0-	2771	9214	145 1	2658 2	Y	6	18 1	49
05	5100	3271	-0-	-1829	7385	64 9	3074 2	Y	67	67 1	49
*06	5100	2845	-0-	-2255	5130	106 1	2712 2	Y	23	46 1	26
*07	5270	3286	-0-	-1984	3146	7 9	3138 2	Y	20	38 1	8
						126 1					
						22 9					

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

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 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	510 #		-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-
07	527 #		-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

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	3750	2822	-0-	-928	6025	106	1	2652	2	Y	58	58	1	34
						64	9							
*06	3750	2455	-0-	-1295	4730	94	1	2340	2	Y	19	31	1	22
						21	9							
*07	3875	2291	-0-	-1584	3146	87	1	2187	2	Y	15	31	1	6
						17	9							

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

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	3300	2231	-0-	-1069	2059	84	1	2096	2	Y	46	46	1	19
						51	9							
*06	3300	1941	-0-	-1359	700	74	1	1850	2	Y	15	17	1	17
						17	9							
*07	1900 R	1200	-0-	-700	-0-	46	1	1145	2	Y	8	22	1	3
						9	9							

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SYDSON ENERGY, INC. 833587
 FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 02/22/1952 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7700 - 7726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DOMINGO, S. (FRIO L) 80197 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ADJ COMPANY 007915
 SHAW, JOHN B. WELL #: B 4 RRCID -> 097231 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2695

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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					
06	5460 #	4896	-0-	-564	-0-	582 1	3775 3	N	434	374 1		680
						62 4	477 9					
07	5642 #	4982	-0-	-660	-0-	601 1	3802 3	N	461	365 1		776
						72 4	507 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 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
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	125	1	27	2	N	10				134
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	11	9	19	2	N	5				139
04	180 N	70	-0-	-110	-0-	83	1	15	2	N	2				141
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	9	2	9						141
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	53	1	18	2	N	-0-				143
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	2	9	34	2	N	2				143

SANGER HEIRS 392			WELL #: 1LT		RRCID -> 114492		COMPL. DATE 12/14/1984			TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344					
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
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	393	1	83	2	N	-0-				135
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				135

SANGER HEIRS 391			WELL #: 4LT		RRCID -> 116097		COMPL. DATE 04/04/1985			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473					
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-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	191	1	40	2	N	-0-				-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	204	1	82	2	N	-0-				-0-

SANGER HEIRS 391			WELL #: 2		RRCID -> 175634		COMPL. DATE 09/21/1999			TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330					
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-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	203	1	43	2	N	-0-				-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	114	1	46	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					
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
06	2910 X	2084	-0-	-826	-0-	269	1	1815	2	N	-0-				27
07	3007 X	2619	-0-	-388	-0-	273	1	2346	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
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429	RRCID ->	161798	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 2928 - 2932				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		833782	RRCID ->	159372	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 2869 - 2873				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SARCO CREEK (4100)		WELL #:		81077 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		WELL #:		146621											
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		36-C	RRCID ->	156537	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4158 - 4168				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SARCO CREEK (4100)		//CONT.//		81077 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
WOOD		WELL #:		81	RRCID ->	182275	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4068 - 4090	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
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-
06	810 #	360	-0-	-450	-0-	132 1	228 2	N	-0-			-0-
*07	818 R	818	-0-	-0-	-0-	273 1	545 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	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SARCO CREEK (4500)				81077 622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
WOOD, CARRIE		WELL #:		34-T	RRCID ->	163054	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 4555 - 4560	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
BUNDICK		WELL #:		2	RRCID ->	197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 4434 - 4437	
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SARCO CREEK (4800)		//CONT.// 81077 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 146621								
WOOD "H"		WELL #: 87		RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824		
M	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
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
06	660 X	559	-0-	-101	-0-	273 1	286 2	N	-0-	77
07	682 X	567	-0-	-115	-0-	207 1	360 2	N	-0-	77

WOOD "E"		WELL #: 95		RRCID -> 205797		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4794 - 4802		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
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
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	613 1	1032 2	N	-0-	27
*07	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	687 1	1462 2	N	-0-	27

WOOD		WELL #: 108		RRCID -> 214332		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOOD "E"		WELL #: 101		RRCID -> 214333		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOOD 'E'		WELL #: 124		RRCID -> 272725		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4806 - 4816		
*02	2716 X	1715	-0-	-1001	-0-	410 1	1305 2	N	-0-	-0-
*03	3007 X	1712	-0-	-1295	-0-	445 1	1267 2	N	-0-	-0-
*04	2910 X	1296	-0-	-1614	-0-	401 1	895 2	N	-0-	-0-
*05	3007 X	1128	-0-	-1879	-0-	451 1	677 2	N	-0-	-0-
*06	2910 X	835	-0-	-2075	-0-	310 1	525 2	N	-0-	-0-
*07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-	-0-

SARCO CREEK (5000)			81077 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621											
WOOD			WELL #:	59	RRCID ->	177197	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	5274	PERF.	5020 - 5022		
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
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-
06		900 X	630	-0-	-270	-0-		231 1	399 2	N	-0-			-0-
07		930 X	392	-0-	-538	-0-		131 1	261 2	N	-0-			-0-

WOOD, CARRIE G.			WELL #:	55	RRCID ->	178798	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	5304	PERF.	5024 - 5062		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD			WELL #:	67-C	RRCID ->	182277	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4968 - 4978		
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-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	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		
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-
06	720	X	202	-0-	-518	-0-		26 1	176 2	N	-0-			-0-
07	651	X	128	-0-	-523	-0-		13 1	115 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		
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-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-		248 1	503 2	N	-0-			-0-
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-		206 1	486 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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
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
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-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	142 1	263 2	N	-0-	-0-
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	85 1	35 2	N	-0-	-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429						CNTY: GOLIAD		
KOONTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 119486		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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		
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-	15228	19805 2	23 9	N	21	124
*06	19052	19052	-0-	-0-	15228	19034 2	18 9	N	16	140
*07	2108	NO RPT	-0-	-2108	13120			N	NO RPT	140

SARTWELLE, W. (FRIO 3250)		81144 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
GARRISON LTD. LEGACY		295861		WELL #: 4		RRCID -> 195339		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3453 - 3457	
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SARTWELLE, W. (WILCOX 2)		81144 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
REPUBLIC RESOURCES, LLC. CULLEN TRUST		703124		WELL #: 1		RRCID -> 264269		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8129 - 8132	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)		81144 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION CHARLES		216748		WELL #: 1		RRCID -> 186977		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5619 - 5621	
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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. BOOTHE GAS UNIT		665748		WELL #: 1		RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14315 - 14354	
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			42
05	4247 X	4099	-0-	-148 B	-0-	141	1	3958	3	Y			42
06	4290 X	3952	-0-	-338 B	-0-	133	1	3819	3	Y			42
07	4557 X	3967	-0-	-590 B	-0-	137	1	3830	3	Y			42
NORMA STEINMANN		81144 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WELL #: 1		RRCID -> 228004		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 14439		PERF.14243 - 16859					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
BOOTHE GAS UNIT NO 1		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
WELL #: 2		RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14351		PERF.13994 - 16890					
02	7588 X	3499	-0-	-4089 B	-0-	87	1	3412	3	Y			15
03	8401 X	5026	-0-	-3375 B	-0-	145	1	4881	3	Y			15
04	5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-	194	1	5651	3	Y			15
05	4464 X	3726	-0-	-738 B	-0-	128	1	3598	3	Y			15
06	4860 X	3347	-0-	-1513 B	-0-	113	1	3234	3	Y			15
07	6045 X	5937	-0-	-108 B	-0-	205	1	5732	3	Y			15

SAWFISH (EDWARDS)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
KELLEY, MYRA //CONT.// 665748													
WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06		9210 X	6643	-0-	-2567 B	-0-	224	1	6419	3	N	-0-	-0-
07		9517 X	8874	-0-	-643 B	-0-	307	1	8567	3	N	-0-	-0-

MUNENICH													
WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782													
02		43858 X	43858	-0-	-0- B	-0-	1090	1	42688	3	Y	73	180 1 75
03		49302 X	49302	-0-	-0- B	-0-	1419	1	47800	3	Y	75	150
04		46691 X	46691	-0-	-0- B	-0-	1545	1	45074	3	Y	65	186 1 29
05		47089 X	46483	-0-	-606 B	-0-	1594	1	44871	3	Y	16	45
06		45570 X	43628	-0-	-1942 B	-0-	1471	1	42079	3	Y	71	116
07		47089 X	43408	-0-	-3681 B	-0-	1499	1	41874	3	Y	32	148

NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1													
WELL #: 3 RRCID -> 231269 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14749 PERF.14562 - 14617													
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1													
WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	16	-0-	16 B	16	16	3			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-	-0-

MUNENICH													
WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558													
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
06		9450 X	7879	-0-	-1571 B	-0-	266	1	7613	3	N	-0-	109
07		9765 X	9566	-0-	-199 B	-0-	331	1	9235	3	N	-0-	109

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	27617 X	27617	-0-	-0- B	-0-	933	1	26684	3	N	-0-			160
07	27249 X	26598	-0-	-651 B	-0-	919	1	25668	3	N	10			170
						11	9							

SCHROEDER (FRIO 2830) 81559 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CORE E & P CORP. 178381
 WENDEL, A. WELL #: 1R RRCID -> 182103 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2832 - 2836

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER (3700) 81559 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 STUART, H. A. 828172
 JASCHKE, ARMIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 073397 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 3897 PERF. 3787 - 3790

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER (5300 YEGUA) 81559 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 207913 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5109 - 5147

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHWARTZ (700) WILLEFORD, BILLY RAY WILLEFORD, B. R.		81690 666 924355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELL #:		1		RRCID -> 004101		COMPL. DATE 02/19/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) CENIZA PETROLEUM, INC. NOLEN, H.		82024 333 141023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #:		1		RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226			
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/08/2001											

GARRISON LTD. SCHILHAB		295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #:		1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. SCHILHAB		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WELL #:		1 T		RRCID -> 138947		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229				
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
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-	172
*07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3116	3	29	9	N	26	26

SECOND CHANCE (ROEDER) J.W. SERVICE COMPANY BADE		82040 365 427288		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
WELL #:		1		RRCID -> 155041		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 10818 - 10827			
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/24/1998											

SHARPS LAKE, N. (5040)		82757 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WELDER 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 234179		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5034 - 5040		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	2250 #	2049	-0-	-201	-0-	152 1 960 9	937 2	N	873 965 1	410
07	2325 #	2031	-0-	-294	-0-	163 1 959 9	909 2	N	872 961 1	321

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		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #: 2		RRCID -> 170016		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOYD, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 171260		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603		
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-
06	900 X	150	-0-	-750	-0-	150 1		N	-0-	-0-
07	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	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHOFNER, W. A.			WELL #: 3		RRCID -> 044475		COMPL. DATE 06/11/1968		TOTAL DEPTH 5650		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHOFNER, W. A.			WELL #: 9		RRCID -> 033748		COMPL. DATE 06/30/1964		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5650 - 5655	
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

SHERIFF (F-2)			//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC			//CONT.//		276936									
SHOPNER, W. A.			WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5604 - 5610	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3)			83141 228		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
FORMATION RESOURCES LLC			276936											
BOYD, C. H.			WELL #:		5	RRCID ->	033749	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	5682 - 5688	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOPNER, W. A.			WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	1876 - 1911	
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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX			WELL #:		2	RRCID ->	134157	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5626 - 5632	
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-

KEY, J. T.			WELL #:		2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF.	5616 - 5621	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 RRCID -> 121577 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5432 X	4735	-0-	-697	-0-	811 1 3924 2 N	-0-
03		6014 X	4116	-0-	-1898	-0-	834 1 3282 2 N	-0-
04		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-	N	-0-
05		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	N	-0-
06		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	N	NO RPT
07		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-	N	NO RPT

STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SHERMAN OFFSHORE (4100) 83189 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 L RRCID -> 061329 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 U RRCID -> 131844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770

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-
06	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-	N	NO RPT	-0-
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	N	NO RPT	-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.) //CONT.// 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104
 STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

M	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
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	228	1445
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	203	1648

SIERRA VISTA (SLICK A)														
MIDSTATES CORPORATION SANGER HEIRS										83500 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 1 C										RRCID -> 043312	COMPL. DATE 12/12/1967	TOTAL DEPTH 8670	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 AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 SANGER HEIRS										WELL #: 1 T	RRCID -> 043313	COMPL. DATE 12/12/1967	TOTAL DEPTH 8670	PERF. N/A
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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. CLAYTON NORTH UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 253086	COMPL. DATE 07/15/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 1324 - 1326
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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										WELL #: 15	RRCID -> 262238	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 3856 - 3860
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-
06	0 W	367	-0-	367	-0-	44	1	323	3	N	-0-			-0-
07	0 W	484	-0-	484	-0-	56	1	428	3	N	-0-			-0-

SINGLETON (PETTUS)										83737 274	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE	
ZACHRY EXPLORATION, LLC FINGER ET AL UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 263097	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4436 - 4444
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	847	1124	1	309
03	878 X	878	-0-	-0-	-0-					N	750	718	1	341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2	825	9	N	721	715	1	347
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	660	710	1	297
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	711	1	117
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	672	355	1	434

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
 L2 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102743 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 1925 - 1930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
 CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BELLOW OPERATING CO., L. C. 063857
 BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
07	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					366
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					391

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
 WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
 ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 130933 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 4822 - 4830

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

RIEDEL, W. H.			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714					
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-
06	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961	2			N	-0-			-0-
*07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC.			858360		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 4765 - 4767					
ALLEN, G.W.			WELL #:	2	RRCID ->	131621	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	4765 -	4767	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN, G. W.			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4722 - 4726					
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLICK, NE. (7600) //CONT.// 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

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
06	1800 X	454	-0-	-1346	-0-	454	2			N	-0-				53
*07	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3627	2	15	9	N	14				67

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

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	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-				28
06	120 X	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-				28
07	124 X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-				28

SLIVA (STILLWELL) 84105 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 270489 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4380 - 4381

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2014 - W/O TO 02-272901

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

02	0	5288	-0-	5288	5288	5288	2			N	-0-				-0-
*03	10904	10904	-0-	-0-	5288	10904	2			N	-0-				-0-
04	10650	10055	-0-	-595	4693	10055	2			N	-0-				-0-
05	11005	9669	-0-	-1336	3357	9669	2			N	-0-				-0-
06	10650	8415	-0-	-2235	1122	8415	2			N	-0-				-0-
07	11005	7495	-0-	-3510	-0-	7495	2			N	-0-				-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

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-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLIVA (2850)		84105 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DIRNETT, INC.		220847								
VERODA-SUGAREK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058001		COMPL. DATE 11/23/1973		TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20 1	64 2	N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8 1	38 2	N	-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7 1	25 2	N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SLIVA (3600)		84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
SPIEKERMAN, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 004152		COMPL. DATE 11/01/1952		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594		
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	7 1	20 2	N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 2	N	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066805		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A		
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109 2		N	-0-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK)		84111 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453								
WOLTERS		WELL #: 3		RRCID -> 246457		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2892 - 2901		
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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	
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
07	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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
KIDD PRODUCTION CO.		458825									
SANGER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	266045	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7268 - 7270	
02	25227	R	25227	-0-	-0-	-0-	746 1	24147 2	N	304 353 1	106
							334 9				
03	0	W	23595	-0-	23595	23595	698 1	22577 2	N	291 177 1	220
							320 9				
04	0	W	27717	-0-	27717	51312	824 1	26674 2	N	199 362 1	57
							219 9				
05	0	W	27277	-0-	27277	78589	810 1	26203 2	N	240 177 1	120
							264 9				
06	0	W	21084	-0-	21084	99673	624 1	20209 2	N	228 180 1	168
							251 9				
07	0	W	22971	-0-	22971	122644	682 1	22073 2	N	196 125 1	239
							216 9				

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
BROOKING, M.M.		WELL #:	1	RRCID ->	127084	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 8931 - 8939	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197															
BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1624	-0-	-0-	-1624 B	-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							
06		2190 X	910	-0-	-1280	-0-	100	1	102	2	N	644	555	1	368
							708	9							
07		2325 X	1434	-0-	-891	-0-	100	1	885	2	N	408	371	1	405
							449	9							

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926															
02	DLQ	G-10	23299	-0-	23299 B	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
06		22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	21698	2	392	9	N	356	460	1	220
*07		21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	20724	2	351	9	N	319	370	1	169

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666															
02		6581	15419	-0-	8838 B	21078	15176	2	243	9	N	221	182	1	155
03		26381 X	5143	-0-	-21238	-0-	5079	2	64	9	N	58			213
04		25530 X	3258	-0-	-22272	-0-	3222	2	36	9	N	33	180	1	66
05		26381 X	21641	-0-	-4740	-0-	100	1	20302	2	N	1126	896	1	296
							1239	9							
*06		28283 X	28283	-0-	-0-	-0-	100	1	26625	2	N	1416	1384	1	328
							1558	9							
*07		29876 X	29876	-0-	-0-	-0-	28244	2	1632	9	N	1484	1596	1	216

SOUTHPAW (MIOCENE 6000) 84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN															
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954															
STATE TRACT 141 WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
03		1860 X	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
04		1920 X	1292	-0-	-628	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
05		2108 X	1730	-0-	-378	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
06		2040 X	1560	-0-	-480	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
07		2108 X	1687	-0-	-421	-0-	1687	2			N	-0-			-0-

SPEAKS (1800)		//CONT.//		84978 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558										
KLIMITCHEK, ALTON		WELL #:		2	RRCID -> 174165	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 1728 - 1734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KLIMITCHEK, CARL		WELL #:		2	RRCID -> 222029	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1794 - 1796				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-

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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1900 W)				84978 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558										
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 222024	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1946 - 1951				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2100)				84978 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC.				503646										
KLIMITCHEK		WELL #:		1 R	RRCID -> 225034	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2058 - 2060				
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-
06	8830	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-			-0-
*07	7331	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-			-0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS

WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200) //CONT.// 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. //CONT.// 582558
 VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	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

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-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	49	1	279	2	Y	-0-					-0-
*07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

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-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.// 84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
ROBERTSON		WELL #: 7		RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	532 N	498	-0-	-34	-0-	36	1	462	2	Y	-0-
03	589 N	510	-0-	-79	-0-	36	1	474	2	Y	-0-
04	570 N	463	-0-	-107	-0-	36	1	427	2	Y	-0-
05	558 N	465	-0-	-93	-0-	52	1	413	2	Y	-0-
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	63	1	358	2	Y	-0-
07	465 N	346	-0-	-119	-0-	54	1	292	2	Y	-0-

ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368			
02	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	1013	1	12944	2	Y	-0-
03	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	1214	1	15855	2	Y	-0-
04	14640 X	13671	-0-	-969	-0-	1053	1	12618	2	Y	-0-
05	15438 X	13909	-0-	-1529	-0-	1564	1	12345	2	Y	-0-
06	16530 X	16097	-0-	-433	-0-	2404	1	13693	2	Y	-0-
07	17081 X	16374	-0-	-707	-0-	2555	1	13819	2	Y	-0-

ROBERTSON		WELL #: 8		RRCID -> 204870		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616			
02	252 N	2	-0-	-250	-0-	2	2			Y	-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROBERTSON		WELL #: 9		RRCID -> 211844		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 216548		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROBERTSON		WELL #: 10 R		RRCID -> 221971		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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			
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	
02		2772 X	2440	-0-	-332	-0-	169 1	2153 2	Y 107	171 1	155
							118 9				
03		3069 X	2149	-0-	-920	-0-	144 1	1881 2	Y 113		268
							124 9				
04		2790 X	1991	-0-	-799	-0-	145 1	1741 2	Y 95	179 1	184
							105 9				
05		2883 X	2812	-0-	-71	-0-	303 1	2390 2	Y 108		292
							119 9				
06		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	416 1	2371 2	Y 100	180 1	212
							110 9				
*07		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	434 1	2348 2	Y 83	180 1	115
							91 9				
ROBERTSON		WELL #: 7		RRCID -> 199050		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473			
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	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			
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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			
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROBERTSON		WELL #: 9		RRCID -> 211843		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590			
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-
06	29004 X	29004	-0-	-0-	-0-	4332 1	24672 2	Y -0-			-0-
*07	28775 X	28775	-0-	-0-	-0-	4490 1	24285 2	Y -0-			-0-
FREEMAN, LYNELL		WELL #: 1		RRCID -> 250879		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900			
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
06	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	94 1	10842 2	N -0-			47
07	12679 X	6630	-0-	-6049	-0-	65 1	6565 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBBS, BILLY JOE WELL #: 3 RRCID -> 075750 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2789 - 2794

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-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

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-
06	7290 #	6073	-0-	-1217	-0-	6073	2			N	-0-				-0-
07	7533 #	7163	-0-	-370	-0-	7163	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

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-
*06	3963	3963	-0-	-0-	2857	3963	2			N	-0-				-0-
07	620	3343	-0-	2723	5580	3343	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

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	4743	78	-0-	-4665	13800	43	2	35	9	N	32	150	5		-0-
06	4590	1556	-0-	-3034	10766	1556	2			N	-0-				-0-
07	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	7945					N	NO RPT				-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)												
CANTERA OPERATING, LLC												
KELLEY GAS UNIT												
84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
129692												
WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808												
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4956 X	3619	-0-	-1337	-0-	955 1	2661 2		Y	3		5
03	5580 X	4620	-0-	-960	-0-	1014 1	3606 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
06	5220 X	4637	-0-	-583	-0-	849 1	3788 2		Y	-0-		5
07	5394 X	5029	-0-	-365	-0-	1185 1	3844 2		Y	-0-		5

KELLEY GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904												
02	728 N	606	-0-	-122	-0-	160 1	446 2		Y	-0-		-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	116 1	414 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-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	135 1	602 2		Y	-0-		-0-
*07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	140 1	455 2		Y	-0-		-0-

PITTS												
WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178												
02	252 X	136	-0-	-116	-0-	36 1	100 2		N	-0-		-0-
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	67 1	237 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-
06	300 X	196	-0-	-104	-0-	36 1	160 2		N	-0-		-0-
07	310 X	201	-0-	-109	-0-	47 1	154 2		N	-0-		-0-

STERNBERG, MAGGIE												
WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953												
02	140 X	76	-0-	-64	-0-	20 1	56 2		N	-0-		-0-
03	336 X	336	-0-	-0-	-0-	74 1	262 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-
06	480 X	180	-0-	-300	-0-	33 1	147 2		N	-0-		-0-
*07	353 X	353	-0-	-0-	-0-	83 1	270 2		N	-0-		-0-

KELLEY GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485												
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		85
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		85

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX)												
XTO ENERGY INC.												
WALKER, GARLAND H.												
84983 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 173094 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	ALLOW 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
02	1372 #	314	-0-	-1058	-0-	28	1	286	2	N	-0-			-0-
03	1209 #	472	-0-	-737	-0-	38	1	434	2	N	-0-			-0-
04	750 #	441	-0-	-309	-0-	34	1	407	2	N	-0-			-0-
05	651 #	310	-0-	-341	-0-	23	1	287	2	N	-0-			-0-
06	630 #	453	-0-	-177	-0-	35	1	418	2	N	-0-			-0-
07	465 #	332	-0-	-133	-0-	26	1	306	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (LOWER MIOCENE 2400) 84984 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 GLAZE, ROSS B. ET AL WELL #: 1-D RRCID -> 164678 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2490 - 2496

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

02	1652 N	1319	-0-	-333	-0-	117	1	1202	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	197	1	1497	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	180	1	1463	2	N	-0-			-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	240	1	1533	2	N	-0-			-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	239	1	1489	2	N	-0-			-0-
*07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	246	1	1478	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		//CONT.//		84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936							
MIGL-MITCHELL				WELL #: 5	RRCID -> 172630	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF.14652	- 14700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

MIGL MITCHELL				WELL #: 3	RRCID -> 214568	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210	- 14732		
02		DLQ G-10	11240	-0-	11240	11240	1604 1	9636 3	Y		45
03		DLQ G-10	13102	-0-	13102	24342	1772 1	11284 3	Y		87
							46 9				
04		37621 X	13279	-0-	-24342	-0-	1719 1	11560 3	Y		87
05		12989 X	12615	-0-	-374	-0-	1704 1	10911 3	Y		87
06		12840 X	11927	-0-	-913	-0-	1606 1	10321 3	Y		87
07		13733 X	11962	-0-	-1771	-0-	1626 1	10327 3	Y		95
							9 9				

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		
02		1288 N	166	-0-	-1122	-0-	166 3		N		45
03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	406 1	1040 3	N		45
04		1290 N	1225	-0-	-65	-0-	186 1	1039 3	N		45
05		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N		45
06		1410 N	79	-0-	-1331	-0-	79 3		N		45
07		1271 N	147	-0-	-1124	-0-	147 3		N		45

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MIGL-QUINN				WELL #: 2A	RRCID -> 173089	COMPL. DATE 10/04/1998	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11232	- 11266		
02		DLQ G-10	3458	-0-	3458	3458	307 1	3151 2	N		137
03		DLQ G-10	4991	-0-	4991	8449	578 1	4377 2	N		170
							36 9				
04		12818 X	4369	-0-	-8449	-0-	473 1	3849 2	N		213
							47 9				
05		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	262 1	1673 2	N	181 1	32
06		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	660 1	4106 2	N		100
							75 9				
07		4991 X	4075	-0-	-916	-0-	582 1	3493 2	N		100

PILGREEN				WELL #: 5	RRCID -> 174660	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 19475	PERF.12000	- 12530		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		67

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999												TOTAL DEPTH	12900	PERF.12480 - 12690
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	DLQ G-10	6315	-0-	6315	6315	560	1	5742	2	N	12		52	
03	DLQ G-10	11129	-0-	11129	17444	1293	1	9797	2	N	35		87	
04	18014 X	570	-0-	-17444	-0-	62	1	508	2	N	-0-		87	
05	161 X	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	N	-0-		87	
06	9960 X	61	-0-	-9899	-0-	8	1	53	2	N	-0-		87	
07	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-		87	

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003												TOTAL DEPTH	15103	PERF.12292 - 12340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000												TOTAL DEPTH	11600	PERF.11218 - 11246
02	DLQ G-10	7570	-0-	7570	7570	649	1	6659	2	N	238	183	1	282
03	DLQ G-10	7858	-0-	7858	15428	881	1	6680	2	N	270	185	1	367
04	23853 X	8425	-0-	-15428	-0-	887	1	7217	2	N	292	360	1	299
05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	321	9	6329	2	N	231	178	1	352
06	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	989	1	6856	2	N	239	376	1	215
07	8308 X	7810	-0-	-498	-0-	254	9	6519	2	N	186	177	1	224

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000												TOTAL DEPTH	14600	PERF.12414 - 12646
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	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
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
04	25749 X	8774	-0-	-16975	-0-	22	9	7814	2	N	-0-			145
05	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	960	1	7772	2	N	-0-			145
06	8850 X	8212	-0-	-638	-0-	1215	1	7064	2	N	12			157
07	9052 X	8689	-0-	-363	-0-	1135	1	7449	2	N	-0-			157

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2889	-0-	2889	2889	243	1	2489	2	N	261
03	DLQ	G-10	3179	-0-	3179	6068	157	9	2664	2	N	218
04	9188	X	3120	-0-	-6068	-0-	352	1	2648	2	N	163
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	163	9	2633	2	N	118
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	325	1	2532	2	N	245
*07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	147	9	2605	2	N	157
							412	1				
							143	9				
							407	1				
							140	9				
							434	1				
							106	9				
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895												
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	474	2	N	70
03	651	N	409	-0-	-242	-0-	31	9	361	2	N	70
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	N	132
05	620	N	435	-0-	-185	-0-	81	1	376	2	N	132
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	68	9	496	2	N	158
07	837	N	604	-0-	-233	-0-	59	1	481	2	N	197
							80	1				
							29	9				
							80	1				
							43	9				
PILGREEN WELL #: RRCID -> 199789 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14632 PERF.11751 - 11758												
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2006												
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
WOFFORD, C. J. 935452 CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806												
02	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	1277	1253	2	24	9	N	59
03	DLQ	G-10	1278	-0-	1278	2555	1263	2	15	9	N	73
04	3789	X	1234	-0-	-2555	-0-	1228	2	6	9	N	78
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	78
06	1890	X	1689	-0-	-201	-0-	1678	2	11	9	N	88
07	1426	X	1342	-0-	-84	-0-	1331	2	11	9	N	98

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1737	3	Y	2	180	1	85
05	2945 X	2712	-0-	-233	-0-	2	9	2327	3	Y	20			105
06	2970 X	2452	-0-	-518	-0-	363	1	2122	3	Y	-0-			105
*07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	22	9	2208	3	Y	48	138	1	15

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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
06	1170 N	1008	-0-	-162	-0-	140	1	868	2	N	-0-			28
07	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	175	1	1051	2	N	-0-			28

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

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
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			62
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			62

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

02	2800 N	4793	-0-	1993	1993	403	1	4130	2	N	236	184	1	90
03	3100 N	5704	-0-	2604	4597	260	9	4769	2	N	278	181	1	187
04	3000 N	5300	-0-	2300	6897	629	1	4458	2	N	267	357	1	97
05	12222 X	5325	-0-	-6897	-0-	306	9	4360	2	N	257	189	1	165
06	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	548	1	4120	2	N	239	187	1	217
*07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	294	9	4341	2	N	252	376	1	93

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
02	DLQ	G-10	3829	-0-	3829	3829	340	1	3489	2	N	70
03	DLQ	G-10	4491	-0-	4491	8320	524	1	3967	2	N	70
04		12693 X	4373	-0-	-8320	-0-	479	1	3894	2	N	70
05		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	607	1	3880	2	N	70
06		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	603	1	3755	2	N	70
*07		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	659	1	3959	2	N	70
FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764												
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768												
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	N	-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	16620	X	16473	-0-	-147	-0-	2281	1	14192	2	N	-0-		55
*07	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	2475	1	14859	2	N	-0-		55

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008														
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
06	16020	X	14636	-0-	-1384	-0-	2015	1	12536	2	N	77		172
07	16027	X	13496	-0-	-2531	-0-	1927	1	11569	2	N	-0-		172

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956														
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
06	2460	X	2247	-0-	-213	-0-	311	1	1936	2	N	-0-		68
*07	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	371	1	2227	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														
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
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-
06	5040	X	4089	-0-	-951	-0-	145	1	3944	3	Y	-0-		-0-
07	6758	X	6133	-0-	-625	-0-	208	1	5925	3	Y	-0-		-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942														
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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	M		AMT	AMT	
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-
06		2525 N	1721	-0-	-804	-0-	61 1	1660 3	Y	-0-				-0-
*07		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	60 1	1726 3	Y	-0-				-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

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-
06		120 N	78	-0-	-42	-0-	3 1	75 3	Y	-0-				-0-
*07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	6 1	170 3	Y	-0-				-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

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-
06		1020 X	457	-0-	-563	-0-	16 1	441 3	N	-0-				-0-
07		279 X	39	-0-	-240	-0-	1 1	38 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

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		27554 X	27554	-0-	-0-	-0-	418 1	26956 2	N	164	116 1	1 8	100
							180 9						
06		23080 X	23080	-0-	-0-	-0-	414 1	22514 2	N	138	162 1	1 8	75
							152 9						
*07		20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	216 1	20604 2	N	114	117 1	1 8	71
							125 9						

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
04		30 X	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-
05		31 X	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
*07		20 X	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796												
02		1708 X	1565	-0-	-143	-0-	139	1	1426	2	N	72
03		1953 X	1949	-0-	-4	-0-	227	1	1722	2	N	72
04		1890 X	1509	-0-	-381	-0-	165	1	1344	2	N	72
05		1953 X	1588	-0-	-365	-0-	215	1	1373	2	N	72
06		1890 X	1283	-0-	-607	-0-	178	1	1105	2	N	72
07		1953 X	1579	-0-	-374	-0-	225	1	1354	2	N	72

XTO ENERGY INC. 945936												
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350												
02	DLQ	G-10	8003	-0-	8003	8003	50	1	7953	3	Y	-0-
03	DLQ	G-10	9160	-0-	9160	17163	141	1	9019	3	Y	-0-
04		25445 X	8282	-0-	-17163	-0-	143	1	8139	3	Y	-0-
05		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	202	1	8785	3	Y	-0-
06		8850 X	8200	-0-	-650	-0-	291	1	7909	3	Y	-0-
07		9145 X	7876	-0-	-1269	-0-	267	1	7609	3	Y	-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363												
02	DLQ	G-10	4704	-0-	4704	4704	29	1	4675	3	Y	-0-
03	DLQ	G-10	2570	-0-	2570	7274	40	1	2530	3	Y	-0-
04		11075 X	3801	-0-	-7274	-0-	65	1	3736	3	Y	-0-
05		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	121	1	5294	3	Y	-0-
06		4980 X	3079	-0-	-1901	-0-	109	1	2970	3	Y	-0-
*07		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	176	1	5018	3	Y	-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334												
02	DLQ	G-10	8675	-0-	8675	8675	54	1	8621	3	Y	-0-
03	DLQ	G-10	9731	-0-	9731	18406	150	1	9581	3	Y	-0-
04		23178 X	4772	-0-	-18406	-0-	82	1	4690	3	Y	-0-
05		9765 X	6342	-0-	-3423	-0-	142	1	6200	3	Y	-0-
06		11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	398	1	10826	3	Y	-0-
*07		9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	335	1	9575	3	Y	-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 BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	21 1	562 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	20 1	574 3	Y	-0-	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		12	RRCID ->	228183	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14480 - 14586	
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-
06	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	753 1	20473 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	21700 X	21521	-0-	-179	-0-	728 1	20793 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	
02	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	117 1	1167 2	N	10				127
03	1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-	116 1	1324 2	N	13				140
04	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	126 1	1466 2	N	9				149
05	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	124 1	1540 2	N	5				154
06	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	122 1	1451 2	N	6				160
07	1643 N	1550	-0-	-93 B	-0-	121 1	1412 2	N	15				175

TRULL, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	004205	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8217 - 8244	
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-
06	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	89 1	1058 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	87 1	1008 2	N	-0-	-0-			-0-

TRULL, B. W.		WELL #:		2	RRCID ->	117922	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8182 - 8198	
02	1260 X	1228	-0-	-32 B	-0-	112 1	1108 2	N	7				119
03	1407 X	1407	-0-	-0- B	-0-	112 1	1284 2	N	10				129
04	1350 X	1248	-0-	-102 B	-0-	98 1	1138 2	N	11				140
05	1621 X	1621	-0-	-0- B	-0-	119 1	1488 2	N	13				153
06	1680 X	1680	-0-	-0- B	-0-	129 1	1541 2	N	9				162
*07	1703 X	1703	-0-	-0- B	-0-	135 1	1556 2	N	11				173

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)				84984 820	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
PILGREEN				WELL #:	2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF.	9390 - 9421
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			58
07		14B2 EXT	-0-	-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		
02		17263 X	17263	-0-	-0-		16925	2	338	9	N	307	349	1	424
03		20295 X	20295	-0-	-0-		19919	2	376	9	N	342	180	1	586
04		20684 X	20684	-0-	-0-		20268	2	416	9	N	378	526	1	438
05		22007 X	22007	-0-	-0-		21596	2	411	9	N	374	533	1	279
06		21519 X	21519	-0-	-0-		21054	2	465	9	N	423	351	1	351
*07		23084 X	23084	-0-	-0-		22603	2	481	9	N	437	354	1	434

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		
02		2023 N	2023	-0-	-0-		189	1	1834	2	N	-0-			163
03		1652 N	1652	-0-	-0-		261	1	1391	2	N	-0-			163
04		2228 N	2228	-0-	-0-		261	1	1967	2	N	-0-			163
05		2287 N	2287	-0-	-0-		261	1	2026	2	N	-0-			163
06		1603 N	1603	-0-	-0-		243	1	1360	2	N	-0-			163
07		2294 N	2074	-0-	-220		243	1	1831	2	N	-0-			163

WOPFFORD, C. J.				935452		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
WALKER LEASE				WELL #:	2	RRCID ->	127146	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	12125 - 12144		
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
06		390 X	-0-	-0-	-390		-0-					Y	-0-		128
07		527 X	-0-	-0-	-527		-0-					Y	-0-		128

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

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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		
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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		
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (3000)		84984 884		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936							
ROBERTSON -F-		WELL #: 9R		RRCID -> 199101	COMPL. DATE 08/17/2009	TOTAL DEPTH 3006	PERF. 2436 - 2760		
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

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
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-
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	200 1	2392 2	N	-0-			-0-
*07	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	208 1	2414 2	N	-0-			-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

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-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

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-
06	2190	2856	-0-	666 B	3461	221 1	2635 2	N	-0-			-0-
07	2263	2818	-0-	555 B	4016	223 1	2595 2	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (5570) 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 VIKING VENTURES WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	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		WELL #: 1		RRCID -> 133437	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 13150	PERF.12078	- 12092	
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
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
06		1620 X	953	-0-	-667	-0-	940 2	13 9	N	12	45
07		1674 X	974	-0-	-700	-0-	953 2	21 9	N	19	64

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CULLEN		WELL #: 2A		RRCID -> 137847	COMPL. DATE 02/18/1991	TOTAL DEPTH 12174	PERF.12021	- 12051			
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-	39
05		1333 X	1027	-0-	-306	-0-	984 2	43 9	Y	39	78
06		1350 X	984	-0-	-366	-0-	971 2	13 9	Y	12	90
07		1395 X	792	-0-	-603	-0-	784 2	8 9	Y	7	97

SPEAKS, SW. (12,670)		84984 992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
WOFFORD, C. J.		935452		WELL #: 3		RRCID -> 187966	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 13200	PERF.13022	- 13128	
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
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07		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			
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-
06		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	-0-
*07		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (13800)		84984 997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
DEWERE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 250118	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 14890	PERF.13848	- 13905	
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-
06		780 #	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	-0-
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		WELL #: 1		RRCID -> 222947	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 13450	PERF.13525	- 16139	
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
06		9630 X	8337	-0-	-1293	-0-	8166 2	171 9	N	155	25
07		11439 X	8573	-0-	-2866	-0-	8543 2	30 9	N	27	52

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-		27
*06		16890 X	3006	-0-	-13884	-0-	3006	2			N	-0-		27
07		21669 X	7965	-0-	-13704	-0-	4880	2	3085	3	N	-0-		27
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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														
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
06		36450 X	19548	-0-	-16902	-0-	19443	2	105	9	N	95	170 1	89
07		30442 X	17021	-0-	-13421	-0-	16969	2	52	9	N	47		136
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906														
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		14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	14325	2	53	9	N	48		75
06		14340 X	3444	-0-	-10896	-0-	3444	2			N	-0-		75
07		16306 X	7461	-0-	-8845	-0-	7453	2	8	9	N	7		82
ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192														
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
*06		7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-	-0-				N	-0-		72
07		4061 X	3412	-0-	-649	-0-	3313	2	99	9	N	90		90
USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380														
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
06		21990 X	11011	-0-	-10979	-0-	10986	2	25	9	N	23		57
07		22041 X	20783	-0-	-1258	-0-	20769	2	14	9	N	13		70

SPEARY (HACKNEY 8600)		85043 142		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES						
FINLEY RESOURCES, INC. HACKNEY, JOHN A.		268602		WELL #: 1		RRCID -> 146563		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566				
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREDDY'S WELL SERVICE, INC.		284929		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES						
HACKNEY, J. M., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031467		COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 8553						
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14														

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES						
CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 242490		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326						
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-

SPEARY (MYHAND 8400)		85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC INGRAM, RUTH		816437		WELL #: 2		RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		816437		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES						
		WELL #: 1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			N	-0-			-0-
*06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 8800)		85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC PINSON SLAUGHTER UNIT		816437		WELL #: 3		RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100)		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.		040376									
HOSKINS, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 207643		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9150 - 9196			
M	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	CODE	BALANCE
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SPEARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109			
02	1148 N	1139	-0-	-9	-0-	29	1	1110	3	N	-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	31	1	1177	3	N	-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	3	N	-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	55	1	1386	3	N	-0-
06	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	51	1	1063	3	N	-0-
07	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	59	1	1052	3	N	-0-

RATHKAMP, AUGUST		WELL #: 1		RRCID -> 031995		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024		
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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			
02	2180 X	1147	-0-	-1033	-0-	29	1	1118	3	N	-0-
03	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	67	1	2179	3	N	-0-
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	78	1	2155	3	N	-0-
05	1240 N	762	-0-	-478	-0-	30	1	732	3	N	-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	95	1	1982	3	N	-0-
*07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1949	3	N	-0-

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644			
02	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	150	1	5759	3	N	270
						297	9				
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	122	1	3997	3	N	130
						143	9				184
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	88	1	2456	3	N	135
						149	9				189
05	6882 X	2063	-0-	-4819	-0-	76	1	1904	3	N	75
						83	9				181
06	6660 X	2020	-0-	-4640	-0-	87	1	1832	3	N	92
						101	9				181
*07	6882 X	1764	-0-	-5118	-0-	84	1	1509	3	N	155
						171	9				305

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437															
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954															
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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															
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-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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															
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
06		2730 X	2153	-0-	-577	-0-	2153	2			N	-0-			155
07		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	82	179	1	58

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															
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14															

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															
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-
06		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-

 SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
 BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

M O	ALLOW 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
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-
06	2700 N	1658	-0-	-1042	-0-	75	1	1583	3	N	-0-			-0-
07	2790 N	349	-0-	-2441	-0-	18	1	331	3	N	-0-			-0-

 MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

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-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-			-0-
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	N	-0-			-0-

 RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

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-
06	5040 X	3752	-0-	-1288	-0-	170	1	3582	3	N	-0-			-0-
07	5208 X	4170	-0-	-1038	-0-	220	1	3950	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

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
 BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

02	1708 N	989	-0-	-719	-0-	100	1	860	3	N	26			120
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	100	1	1571	3	N	121	174	1	67
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	100	1	1471	3	N	87			154
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	100	1	1553	3	N	105	184	1	75
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1645	3	N	94			169
*07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	100	1	1659	3	N	105	180	1	94

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)				//CONT.//	85044 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC					532988							
ATOKA-GOHLKE				WELL #:	1	RRCID ->	207018	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10015 - 10025
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42

SPRING CREEK, N. (COLE)					85337 110	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.					606605							
LYNES, J. R. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	055375	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2114 - 2118
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-
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STAPP (FRIO -B-)					85603 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
DURANGO RESOURCES CORP.					235945							
PANTEL "B" G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	170665	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2918 - 2923
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	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-
*05	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-
*06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
*07	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-

STAPP, SOUTH (CATAHOULA)					85606 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
WOFFORD, C. J.					935452							
WOFFORD, M.				WELL #:	1	RRCID ->	127117	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	3912	PERF. 3648 - 3710
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT	-0-
07	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 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	
02	5208 X	3637	-0-	-1571	-0-	543 1	3091 3	N	3	174 1	30
03	5363 X	4359	-0-	-1004	-0-	601 1	3646 3	N	102		132
04	5190 X	4374	-0-	-816	-0-	582 1	3792 3	N	-0-		132
05	5115 X	4542	-0-	-573	-0-	601 1	3939 3	N	2		134
06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	582 1	4289 3	N	97	181 1	50
*07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	601 1	4371 3	N	10		60

C. L. HERMES GU		WELL #: 1		RRCID -> 221830		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195			
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	272 1	993 3	N	18		150
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	301 1	909 3	N	-0-		150
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	291 1	898 3	N	-0-		150
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	301 1	866 3	N	-0-		150
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	291 1	854 3	N	-0-		150
*07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	301 1	891 3	N	7		157

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225004		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904			
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
06	2100 X	1748	-0-	-352	-0-	1748 3		N	-0-		145
07	2170 X	1623	-0-	-547	-0-	1623 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			
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	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			
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	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	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	
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

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	DELQ 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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

STRAUCH-WILCOX (9600)			86545 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736									
STRAUCH			WELL #: 1		RRCID -> 245917		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 12030		PERF. 9835 - 9860	
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

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
06	3390 #	3332	-0-	-58	-0-	3268 2	64 9	N	58			171
*07	3503 #	3363	-0-	-140	-0-	3247 2	116 9	N	105	177 1		99

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	
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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2846		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2846		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2846		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2846		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2846		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	223323	-0-	223323	223323	280 1	217037 2	N	5460	5437 1	415
03	DLQ G-10	248036	-0-	248036	471359	6006 9 310 1	241250 2	N	5887	5854 1	448
04	238519	238519	-0-	-0-	471359	6476 9 300 1	231992 2	N	5661	5686 1	423
05	255502	246351	-0-	-9151	462208	6227 9 310 1	239863 2	N	5616	5757 1	282
06	247260	237849	-0-	-9411	452797	6178 9 300 1	231810 2	N	5217	4879 1	620
*07	255502	246637	-0-	-8865	443932	5739 9 310 1	239760 2	N	5970	6059 1	531
						6567 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

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
06	8940 X	3531	-0-	-5409 B	-0-	3531 2		N	-0-		100
07	12462 X	1	-0-	-12461 B	-0-	1 2		N	-0-		100

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

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
06	7890 X	5159	-0-	-2731 B	-0-	5159 2		N	-0-		56
07	7099 X	5506	-0-	-1593 B	-0-	4806 2	700 9	N	636	537 1	155

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-		-0-
07	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	15158	-0-	3843 B	-27368	13108 2	2050 9	N	1864	1643 1	318
01	11315 X	16256	-0-	4941 B	-22427	14662 2	1594 9	N	1449	1449 1	318
02	10220 X	15154	-0-	4934 B	-17493	13592 2	1562 9	N	1420	1626 1	112
03	11315 X	16861	-0-	5546 B	-11947	14896 2	1965 9	N	1786	1798 1	100
04	10950 X	15310	-0-	4360 B	-7587	13524 2	1786 9	N	1624	1600 1	124
05	11315 X	12114	-0-	799 B	-6788	10752 2	1362 9	N	1238	1253 1	109
06	10950 X	15021	-0-	4071 B	-2717	13367 2	1654 9	N	1504	1250 1	363
*07	12152 X	14869	-0-	2717 B	-0-	13377 2	1492 9	N	1356	1586 1	133

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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	24348 X	24348	-0-	-0- B	-0-	193	1	19699	2	N	4051	4269	1	292
						4456	9							
*05	21899 X	21899	-0-	-0- B	-0-	168	1	18011	2	N	3382	3498	1	176
						3720	9							
06	20639 X	20639	-0-	-0- B	-0-	171	1	16554	2	N	3558	3370	1	364
						3914	9							
*07	19868 X	19868	-0-	-0- B	-0-	227	1	16106	2	N	3214	3504	1	74
						3535	9							
KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78		Y	NO RPT		-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36		Y	NO RPT		-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32		N	NO RPT		-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85		N	NO RPT		-0-
07	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 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	
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							
06		0 Z	9969	-0-	9969 B	328035	152 1	7188 3	Y	2390	2410 1		8	
							2629 9							
07		0 Z	16174	-0-	16174 B	344209	500 1	12449 3	Y	2932	2813 1		127	
							3225 9							

WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		12H	RRCID ->	270975	COMPL. DATE	06/23/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	13597 -	17488	
02	56135 X	56135	-0-	-0- B	-0-	52623 3	3512 9	Y	3193	140 0	3014 1		67	
03	78430 X	58263	-0-	-20167 B	-0-	401 1	54219 3	Y	3312	3 0	3352 1		24	
						3643 9								
04	70740 X	52822	-0-	-17918 B	-0-	330 1	49606 3	Y	2624	2 0	2606 1		40	
						2886 9								
05	66433 X	48405	-0-	-18028 B	-0-	345 1	45254 3	Y	2551	2568 1			23	
						2806 9								
06	60150 X	41696	-0-	-18454 B	-0-	468 1	38731 3	Y	2270	2255 1			38	
						2497 9								
07	62155 X	39808	-0-	-22347 B	-0-	932 1	36619 3	Y	2052	2080 1			10	
						2257 9								

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	273438	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12214 -	18427	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #:		0204H	RRCID ->	272139	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF. N/A	
HANDY 02														
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	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		WELL #:		1	RRCID ->	265539	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 5662 -	7084
GRANT														
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-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

SUGARKANE (CRETACEOUS)		//CONT.//		86950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
KARIS RESOURCES, LLC		//CONT.//		451102									
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	266923	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1868 - 2894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC				525398									
KOWALIK 228-1		WELL #:		1	RRCID ->	246035	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11861 - 16480	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419				N	NO RPT			-0-

WESTON				WELL #:	1	RRCID ->	254609	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	12556	PERF.	12784 - 15645
02	0 W	14777	-0-	14777 B	14777	13931	3	846	9	Y	769	31 0	731 1 16
03	0 W	14550	-0-	14550 B	29327	331	1	13512	3	Y	643	1 0	653 1 5
04	0 W	9681	-0-	9681 B	39008	707	9						
05	T. A.	9402	-0-	9402 B	48410	172	1	9212	3	Y	270	271 1	4
06	T. A.	13565	-0-	13565 B	61975	297	9						
07	T. A.	9905	-0-	9905 B	71880	183	1	8857	3	Y	329	330 1	3
						362	9						
						287	1	12683	3	Y	541	535 1	9
						595	9						
						346	1	9122	3	Y	397	404 1	2
						437	9						

SIBLEY ESTATE				WELL #:	1H	RRCID ->	258269	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11282 - 11295
*01	0 K	97	-0-	97	97	8	1	89	3	N	-0-		-0-

MORGAN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	258278	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	11934	PERF.	12360 - 16583
02	0 W	13965	-0-	13965 B	13965	8769	3	5196	9	Y	4724	4697 1	41
03	0 W	7133	-0-	7133 B	21098	457	1	4783	3	Y	1721	1747 1	15
04	0 W	11851	-0-	11851 B	32949	1893	9						
05	0 W	9062	-0-	9062 B	42011	406	1	9062	3	Y	2166	2162 1	19
06	0 W	8044	-0-	8044 B	50055	2383	9						
07	0 W	41	-0-	41 B	50096	353	1	6952	3	Y	1597	1603 1	13
						1757	9						
						281	1	5930	3	Y	1666	1674 1	5
						1833	9						
						2	1	6	3	Y	30	35 1	-0-
						33	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (CRETACEOUS) //CONT.// 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11890 - 16523															
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
02		0 W	8750	-0-	8750 B	8750	6147	3	2603	9	Y	2366	2365	1	21
03		0 W	11162	-0-	11162 B	19912	394	1	7355	3	Y	3103	3097	1	27
04		0 W	20594	-0-	20594 B	40506	3413	9							
05		0 W	19924	-0-	19924 B	60430	408	1	17996	3	Y	1991	2000	1	18
06		0 W	7167	-0-	7167 B	67597	2190	9							
07		0 W	16316	-0-	16316 B	83913	384	1	17680	3	Y	1691	1696	1	13
							1860	9							
							248	1	5502	3	Y	1288	1297	1	4
							1417	9							
							820	1	11750	3	Y	3405	3258	1	151
							3746	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596															
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053															
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
02		T. A.	46082	-0-	46082	46082	420	1	43986	3	N	1524	99	0	440
03		T. A.	36140	-0-	36140	82222	1676	9							
04		T. A.	29482	-0-	29482	111704	465	1	34068	3	N	1461	79	0	256
05		T. A.	31760	-0-	31760	143464	1607	9							
06		176822 X	33358	-0-	-143464	-0-	330	1	27809	3	N	1221	70	0	639
*07		31221 X	31221	-0-	-0-	-0-	1343	9							
							390	1	29813	3	N	1415	24	0	723
							1557	9							
							450	1	31503	3	N	1277	14	0	153
							1405	9							
							465	1	29407	3	N	1226	4	0	409
							1349	9							

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120															
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
07		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															
02		22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	966	1	19971	2	N	1678	1663	1	741
03		24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	1846	9							
04		20462 X	20462	-0-	-0-	-0-	1133	1	21752	2	N	1387	1264	1	864
05		24229 X	24229	-0-	-0-	-0-	1526	9							
06		41227 X	41227	-0-	-0-	-0-	983	1	18162	2	N	1197	1294	1	767
*07		37404 X	37404	-0-	-0-	-0-	1317	9							
							1051	1	21088	2	N	1900	1854	1	813
							2090	9							
							1300	1	37441	2	N	2260	2794	1	279
							2486	9							
							1440	1	33536	2	N	2207	2084	1	402
							2428	9							

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109															
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-
06		83958 X	69621	-0-	-14337	-0-	69598	3	23	4	N	-0-			-0-
07		74670 X	62930	-0-	-11740	-0-	62925	3	5	4	N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
BORDOVSKY A7		WELL #:		1	RRCID ->	247044	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	12888	-	18204
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	1916	1	1457	2	N	795	1016	1	247
						875	9							
03	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	1941	1	1571	2	N	1234	1084	1	397
						1357	9							
04	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	2418	1	1173	2	N	860	910	1	347
						946	9							
05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	3316	1	208	2	N	832	685	1	494
						915	9							
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	2180	1	913	2	N	885	1045	1	334
						974	9							
*07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	1314	1	1786	2	N	601	697	1	238
						661	9							

KUNDE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249741	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	11504	PERF.	11800	-	14405
02	4088 X	10	-0-	-4078	-0-	8	1	2	9	N	2			170
03	4526 X	3217	-0-	-1309	-0-	321	1	2129	2	N	697	705	1	162
						767	9							
04	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	641	1	2950	2	N	1528	1599	1	91
						1681	9							
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	853	1	2173	2	N	1124	893	1	322
						1236	9							
06	3120 X	2887	-0-	-233	-0-	439	1	1846	2	N	547	707	1	162
						602	9							
*07	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	977	1	4219	2	N	1477	1571	1	68
						1625	9							

MARLENE OLSON		WELL #:		1	RRCID ->	251511	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	12469	PERF.	12094	-	12310
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	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
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	4961	-0-	-739	-0-	4266	2	695	9	N	632	705	1	69
05	5890 X	5209	-0-	-681	-0-	4144	2	1065	9	N	968	893	1	144
06	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	5246	2	2188	9	N	1989	1967	1	166
*07	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	9096	2	3106	9	N	2824	2870	1	120

ESKEW WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254315	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	12072	PERF.	12205	-	16860
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
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3233	2	812	9	N	738	530	1	328
07	3937 X	3437	-0-	-500	-0-	3284	2	153	9	N	139	343	1	124

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12355 - 15787														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
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	3904	2	N	380	338	1	265
04	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	418	9	441	9	N	401	511	1	155
05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	8356	2	428	9	N	389	341	1	203
06	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	4767	2	166	9	N	151	158	1	196
*07	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	7091	2	8	1	N	368	358	1	206
						405	9							
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314														
02	14084 X	12769	-0-	-1315	-0-	10385	2	2384	9	N	2167	2334	1	175
03	15593 X	14112	-0-	-1481	-0-	1	1	11337	2	N	2522	2482	1	215
						2774	9							
04	15030 X	13735	-0-	-1295	-0-	11168	2	2567	9	N	2334	2303	1	246
05	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	11532	2	2644	9	N	2404	2282	1	368
*06	13680 X	11653	-0-	-2027	-0-	9489	2	2164	9	N	1967	2072	1	263
*07	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	12200	2	3033	9	N	2757	2881	1	139
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903														
02	9016 X	8034	-0-	-982	-0-	69	1	6846	2	N	1017	1424	1	205
						1119	9							
03	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	299	1	8750	2	N	1022	1044	1	183
						1124	9							
04	11130 X	10391	-0-	-739	-0-	204	1	8830	2	N	1234	1259	1	158
						1357	9							
05	11501 X	7340	-0-	-4161	-0-	128	1	6005	2	N	1097	905	1	350
						1207	9							
06	11130 X	9982	-0-	-1148	-0-	115	1	8776	2	N	992	1063	1	279
						1091	9							
07	10726 X	10564	-0-	-162	-0-	194	1	9167	2	N	1094	1092	1	281
						1203	9							
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920														
02	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	11633	2	1949	9	N	1772	1781	1	513
03	18228 X	13693	-0-	-4535	-0-	12147	2	1546	9	N	1405	1785	1	133
04	17640 X	13527	-0-	-4113	-0-	12358	2	1169	9	N	1063	1069	1	127
05	18228 X	14210	-0-	-4018	-0-	12639	2	1571	9	N	1428	1244	1	311
06	17640 X	12785	-0-	-4855	-0-	11853	2	932	9	N	847	1063	1	95
07	15035 X	14272	-0-	-763	-0-	12565	2	1707	9	N	1552	1251	1	396
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939														
02	8092 X	3050	-0-	-5042	-0-	595	1	1930	2	N	477	514	1	124
						525	9							
03	8959 X	6686	-0-	-2273	-0-	5888	2	798	9	N	725	510	1	339
04	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	1	1	10864	2	N	1554	1564	1	329
						1709	9							
05	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	10911	2	1405	9	N	1277	1375	1	231
06	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	10722	2	861	9	N	783	882	1	132
*07	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	1	1	9266	2	N	1013	1002	1	143
						1114	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500												
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
02	18273 X	18273	-0-	-0-	-0-	1887	1	14430	2	N	1778	261
						1956	9					
03	19932 X	19932	-0-	-0-	-0-	2403	1	15600	2	N	1754	240
						1929	9					
04	14370 X	4557	-0-	-9813	-0-	635	1	3380	2	N	493	190
						542	9					
*05	14849 X	4014	-0-	-10835	-0-	260	1	2648	2	N	1005	161
						1106	9					
*06	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	2510	1	14639	2	N	6018	172
						6620	9					
*07	23915 X	23915	-0-	-0-	-0-	2337	1	15047	2	N	5937	160
						6531	9					

SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558												
02	4172 X	2930	-0-	-1242	-0-	180	1	1828	2	N	838	182
						922	9					
03	4619 X	4551	-0-	-68	-0-	475	1	2810	2	N	1151	630
						1266	9					
04	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	1796	1	5361	2	N	1291	165
						1420	9					
05	5022 X	4698	-0-	-324	-0-	1009	1	2472	2	N	1106	211
						1217	9					
06	4860 X	204	-0-	-4656	-0-	204	1			N	-0-	211
*07	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	1233	1	3872	2	N	1452	271
						1597	9					

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912												
02	5516 X	5455	-0-	-61	-0-	4831	2	624	9	N	567	575
03	6107 X	5968	-0-	-139	-0-	4752	2	1216	9	N	1105	615
04	5910 X	3961	-0-	-1949	-0-	3628	2	333	9	N	303	563
05	6107 X	90	-0-	-6017	-0-	60	2	30	9	N	27	227
*06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-	227
07	6045 X	2733	-0-	-3312	-0-	2419	2	314	9	N	285	331

SCHEDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442												
02	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	1	1	9915	3	N	2829	306
						3112	9					
03	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	1	1	7450	3	N	2643	713
						2907	9					
*04	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	9917	3	3461	9	N	3146	312
*05	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	1	1	8480	3	N	2591	229
						2850	9					
06	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	1	1	6284	3	N	2426	491
						2669	9					
*07	41204 X	41204	-0-	-0-	-0-	18	1	29066	3	N	11018	479
						12120	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	35097 X	35097	-0-	-0-	-0-	1	1	31061	2	N	3668	3607	1	420
						4035	9							
01	31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	28459	2	3456	9	N	3142	3428	1	134
02	28484 X	28484	-0-	-0-	-0-	25075	2	3409	9	N	3099	3070	1	163
03	30270 X	30270	-0-	-0-	-0-	390	1	26477	2	N	3094	3042	1	215
						3403	9							
04	25063 X	25063	-0-	-0-	-0-	953	1	21318	2	N	2538	2501	1	252
						2792	9							
05	25794 X	25794	-0-	-0-	-0-	986	1	21926	2	N	2620	2481	1	391
						2882	9							
06	24330 X	19794	-0-	-4536	-0-	476	1	17257	2	N	1874	2114	1	151
						2061	9							
07	25141 X	19149	-0-	-5992	-0-	16925	2	2224	9	N	2022	1957	1	216
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789														
02	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	843	1	18042	2	N	535	524	1	125
						589	9							
03	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	1471	1	14395	2	N	351	335	1	141
						386	9							
04	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	1407	1	15105	2	N	496	531	1	106
						546	9							
05	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	777	1	17056	2	N	596	510	1	192
						656	9							
06	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	149	1	18152	2	N	719	809	1	102
						791	9							
07	15903 X	15536	-0-	-367	-0-	713	1	14025	2	N	725	522	1	305
						798	9							
GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114														
02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	417	1	2697	2	N	722	700	1	176
						794	9							
03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	421	1	2976	2	N	992	1061	1	107
						1091	9							
*04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	434	1	3039	2	N	834	677	1	264
						917	9							
05	4092 X	2889	-0-	-1203	-0-	375	1	2077	2	N	397	535	1	126
						437	9							
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	310	1	3190	2	N	723	703	1	146
						795	9							
*07	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	377	1	2894	2	N	1111	1028	1	229
						1222	9							
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992														
02	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	1583	1	5866	2	N	501	533	1	196
						551	9							
03	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	1718	1	7178	2	N	998	691	1	503
						1098	9							
04	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	1918	1	7630	2	N	982	1225	1	260
						1080	9							
05	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	2010	1	6292	2	N	852	843	1	269
						937	9							
06	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	2352	1	4936	2	N	769	680	1	358
						846	9							
*07	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	3942	1	4034	2	N	918	1011	1	265
						1010	9							

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	9660 X	4104	-0-	-5556	-0-	1206 1922	1 9	976	3 N	1747	1762 1	294
03	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	973 1866	1 9	3691	3 N	1696	713 0 1046 1	231
04	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	210 1986	1 9	4052	3 N	1805	1346 0 345 1	345
05	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	113 1518	1 9	5584	3 N	1380	1380 0	345
06	6360 X	5890	-0-	-470	-0-	224 1175	1 9	4491	3 N	1068	707 0 520 1	186
07	6541 X	6114	-0-	-427	-0-	285 1298	1 9	4531	3 N	1180	1180 0	186

 TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

02	12152 X	8611	-0-	-3541	-0-	200 1299	1 9	7112	2 N	1181	905 1	488
03	13454 X	10018	-0-	-3436	-0-	166 1163	1 9	8689	2 N	1057	1266 1	279
04	16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	6 902	1 9	15384	2 N	820	903 1	196
05	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	161 650	1 9	9440	2 N	591	533 1	254
06	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	112 882	1 9	14827	2 N	802	878 1	178
07	16833 X	16108	-0-	-725	-0-	336 785	1 9	14987	2 N	714	694 1	198

 DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

02	5236 X	4765	-0-	-471	-0-	3095	2	1670	9 N	1518	1007 1	791
03	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	6112	2	1823	9 N	1657	2105 1	343
04	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	3 1758	1 9	4575	2 N	1598	1706 1	235
05	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	12 1970	1 9	4410	2 N	1791	1754 1	272
06	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	4284	2	1573	9 N	1430	1533 1	169
07	5797 X	5613	-0-	-184	-0-	62 1570	1 9	3981	2 N	1427	1379 1	217

 MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

02	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	134 1767	1 9	5262	2 N	1606	1606 0	287
03	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	184 1605	1 9	5414	2 N	1459	1459 0	287
*04	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	238 1903	1 9	5373	2 N	1730	1528 0 297 1	192
05	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	234 1678	1 9	5166	2 N	1525	1525 0	192
06	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	437 1559	1 9	5253	2 N	1417	1417 0	192
*07	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	413 1629	1 9	5121	2 N	1481	1481 0	192

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350															
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		
02		10808 X	7005	-0-	-3803	-0-	14	1	5779	2	N	1102	1227	1	346
							1212	9							
03		10819 X	7134	-0-	-3685	-0-	41	1	6067	2	N	933	1031	1	248
							1026	9							
04		8670 X	7016	-0-	-1654	-0-	8	1	5543	2	N	1332	1364	1	216
							1465	9							
05		8959 X	6493	-0-	-2466	-0-	24	1	5227	2	N	1129	1206	1	139
							1242	9							
06		8670 X	6215	-0-	-2455	-0-	51	1	4950	2	N	1104	1004	1	239
							1214	9							
07		7750 X	6007	-0-	-1743	-0-	352	1	4700	2	N	868	892	1	215
							955	9							
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207															
02		8820 X	5428	-0-	-3392	-0-	1508	1	3163	2	N	688	860	1	171
							757	9							
03		9765 X	6181	-0-	-3584	-0-	1759	1	3261	2	N	1055	877	1	349
							1161	9							
*04		9450 X	5477	-0-	-3973	-0-	1205	1	3214	2	N	962	1033	1	278
							1058	9							
05		9765 X	5586	-0-	-4179	-0-	1404	1	3223	2	N	872	838	1	312
							959	9							
06		7890 X	5549	-0-	-2341	-0-	1452	1	3079	2	N	925	893	1	344
							1018	9							
*07		10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	1165	1	7934	2	N	1659	1721	1	282
							1825	9							
YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606															
02		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	366	1	2772	2	N	1653	1235	0	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	171
							1772	9					160	1	
05		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	352	1	4296	2	N	1573	1573	0	171
							1730	9							
06		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	178	1	3092	2	N	1103	1103	0	171
							1213	9							
*07		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	2	1	4549	2	N	1565	1565	0	171
							1722	9							
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741															
02		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	364	1	6970	2	N	2400	2262	0	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							
06		8670 X	8019	-0-	-651	-0-	177	1	5958	2	N	1713	1713	0	142
							1884	9							
07		8959 X	6953	-0-	-2006	-0-	117	1	5083	2	N	1594	1379	0	190
							1753	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16554 X	11998	-0-	-4556	-0-	549 1	1744 9	9705	2	N	1585	1379	1		322
11	16020 X	12822	-0-	-3198	-0-	1088 1	2066 9	9668	2	N	1878	1549	1		651
12	14849 X	11397	-0-	-3452	-0-	1120 1	1618 9	8659	2	N	1471	1956	1		166
01	13950 X	11181	-0-	-2769	-0-	1032 1	1649 9	8500	2	N	1499	1405	1		260
02	12152 X	10140	-0-	-2012	-0-	867 1	1814 9	7459	2	N	1649	1759	1		150
03	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	915 1	1483 9	7997	2	N	1348	1357	1		141
04	12810 X	3915	-0-	-8895	-0-	415 1	759 9	2741	2	N	690	688	1		143
05	11408 X	10278	-0-	-1130	-0-	741 1	1960 9	7577	2	N	1782	1736	1		189
06	10860 X	9489	-0-	-1371	-0-	680 1	1701 9	7108	2	N	1546	1555	1		180
07	11222 X	9189	-0-	-2033	-0-	616 1	1502 9	7071	2	N	1365	1397	1		148

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365															
02	28392 X	12014	-0-	-16378	-0-	10500 2	1514 9	1514	9	N	1376	1407	1		166
03	31434 X	20238	-0-	-11196	-0-	17470 2	2768 9	2768	9	N	2516	2500	1		182
04	30420 X	20720	-0-	-9700	-0-	17596 2	3124 9	3124	9	N	2840	2870	1		152
05	19898 X	19898	-0-	-0-	-0-	17504 2	2394 9	2394	9	N	2176	2112	1		216
06	19590 X	9784	-0-	-9806	-0-	8238 2	1546 9	1546	9	N	1405	1566	1		55
07	21421 X	11514	-0-	-9907	-0-	10117 2	1397 9	1397	9	N	1270	1240	1		85

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984															
02	15988 X	11730	-0-	-4258	-0-	197 1	1896 9	9637	3	N	1724	950	0	542 1	363
03	17081 X	11500	-0-	-5581	-0-	46 1	1841 9	9613	3	N	1674	1674	0		363
*04	17040 X	15736	-0-	-1304	-0-	229 1	2550 9	12957	3	N	2318	1958	0	537 1	186
05	19251 X	14876	-0-	-4375	-0-	231 1	2389 9	12256	3	N	2172	2172	0		186
06	0 W	9672	-0-	9672	9672	274 1	1590 9	7808	3	N	1445	1329	0	176 1	126
07	0 W	11050	-0-	11050	20722	2 1	1836 9	9212	3	N	1669	1286	0	370 1	139

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840															
*12	32147 X	22443	-0-	-9704	-0-	222 1	2098 9	20123	2	N	1907	1787	1		214
01	31682 X	18107	-0-	-13575	-0-	237 1	1615 9	16255	2	N	1468	1447	1		235
02	28616 X	18245	-0-	-10371	-0-	202 1	1944 9	16099	2	N	1767	1814	1		188
03	27001 X	13805	-0-	-13196	-0-	165 1	1263 9	12377	2	N	1148	1087	1		249
04	26130 X	17922	-0-	-8208	-0-	203 1	1726 9	15993	2	N	1569	1435	1		383
05	22444 X	20945	-0-	-1499	-0-	65 1	1736 9	19144	2	N	1578	1785	1		176
06	19560 X	17838	-0-	-1722	-0-	2 1	1695 9	16141	2	N	1541	1581	1		136
*07	23815 X	23815	-0-	-0-	-0-	4 1	1819 9	21992	2	N	1654	1566	1		224

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333											
MOY UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 264723		COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	13036	PERF.	13250	- 18375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		8792 X	7577	-0-	-1215	-0-	200	1	5688	3	N	1535	455 0	1610 1	212
							1689	9							
03		9734 X	7755	-0-	-1979	-0-	196	1	5880	3	N	1526	385 0	1090 1	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	1354 0		263
							1489	9							
06		9420 X	7468	-0-	-1952	-0-	170	1	5612	3	N	1533	1288 0	328 1	180
							1686	9							
*07		13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	288	1	11088	3	N	2142	2142 0		180
							2356	9							

WILLEKE UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 265472		COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	13792	- 18078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		33488 X	30209	-0-	-3279	-0-	908	1	22910	2	N	5810	6098 1	223	
							6391	9							
03		37076 X	28810	-0-	-8266	-0-	678	1	21832	2	N	5727	5345 1	605	
							6300	9							
*04		35880 X	24032	-0-	-11848	-0-	541	1	18700	2	N	4355	4421 1	539	
							4791	9							
05		37076 X	23126	-0-	-13950	-0-	557	1	17701	2	N	4425	4233 1	731	
							4868	9							
06		35880 X	19589	-0-	-16291	-0-	539	1	14949	2	N	3728	4031 1	428	
							4101	9							
07		33449 X	19123	-0-	-14326	-0-	551	1	14674	2	N	3544	3327 1	645	
							3898	9							

COLVIN UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266263		COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12276	- 18157	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12		20491 X	15784	-0-	-4707	-0-	228	1	12717	2	N	2581	2538 0	162 1	210
							2839	9							
01		19220 X	14965	-0-	-4255	-0-	173	1	12249	2	N	2312	2312 0	210	
							2543	9							
02		16268 X	13456	-0-	-2812	-0-	73	1	11274	2	N	1917	1917 0	210	
							2109	9							
03		17794 X	12635	-0-	-5159	-0-	118	1	10339	2	N	1980	1980 0	210	
							2178	9							
04		16620 X	12277	-0-	-4343	-0-	68	1	9858	2	N	2137	2137 0	210	
							2351	9							
05		15841 X	14133	-0-	-1708	-0-	4	1	11576	2	N	2321	2321 0	210	
							2553	9							
06		14490 X	13184	-0-	-1306	-0-	75	1	10933	2	N	1978	1422 0	364 1	402
							2176	9							
07		14911 X	11595	-0-	-3316	-0-	212	1	9173	2	N	2009	1920 1	491	
							2210	9							

F. MALEK UNIT U				WELL #:	1	RRCID -> 266265		COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12296	PERF.	13453	- 18783	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	11985	-0-	-2565	-0-	1	1	10239	2	N	1586	1587 1	371	
							1745	9							
05		14260 X	11901	-0-	-2359	-0-	10232	2	1669	9	N	1517	1745 1	143	
06		13350 X	11815	-0-	-1535	-0-	1	1	9981	2	N	1666	1592 1	217	
							1833	9							
07		13795 X	11789	-0-	-2006	-0-	9945	2	1844	9	N	1676	1723 1	170	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
06	20190 X	8521	-0-	-11669	-0-	40	1	8115	2	N	333	356	1	240
						366	9							
*07	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	221	1	22902	2	N	356	334	1	262
						392	9							

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878														
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
*06	14250 X	13477	-0-	-773	-0-	15	1	10764	2	N	2453	2355	1	326
						2698	9							
07	14725 X	14425	-0-	-300	-0-	77	1	12577	2	N	1610	1783	1	153
						1771	9							

POGUE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176														
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	252
04	15450 X	59	-0-	-15391	-0-	59	1			N	-0-		175 1	252
05	15097 X	108	-0-	-14989	-0-	108	1			N	-0-			252
06	14610 X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-			252
07	15097 X	11	-0-	-15086	-0-	11	1			N	-0-			252

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695														
*12	30504 X	23404	-0-	-7100	-0-	217	1	20779	2	N	2189	2396	1	188
						2408	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							
06	23370 X	20670	-0-	-2700	-0-	95	1	18091	2	N	2258	1935	1	459
						2484	9							
07	24149 X	22761	-0-	-1388	-0-	10	1	20710	2	N	1855	1931	1	383
						2041	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
02	40320 X	32774	-0-	-7546	-0-	254	1	31241	2	N	1163	1163	0	720
03	44640 X	35587	-0-	-9053	-0-	1279	9	18	1	N	1192	1192	0	720
04	34680 X	27490	-0-	-7190	-0-	1311	9	4	1	N	955	886	0	611
05	36301 X	25895	-0-	-10406	-0-	1051	9	182	1	N	966	966	0	611
06	35130 X	31231	-0-	-3899	-0-	1063	9	282	1	N	975	808	0	611
07	36301 X	28789	-0-	-7512	-0-	282	1	1073	9	N	419	167	0	340
						278	1	461	9			523	1	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442														
*11	66840 X	58231	-0-	-8609	-0-	485	1	9326	9	N	8478	8451	1	283
12	69037 X	53221	-0-	-15816	-0-	497	1	5900	9	N	5364	5361	1	286
01	69037 X	49831	-0-	-19206	-0-	474	1	5896	9	N	5360	5530	1	116
02	62356 X	41886	-0-	-20470	-0-	484	1	4906	9	N	4460	4301	1	275
03	59768 X	38717	-0-	-21051	-0-	535	1	3903	9	N	3548	3592	1	231
04	57840 X	30155	-0-	-27685	-0-	500	1	3025	9	N	2750	2555	1	426
05	53413 X	23053	-0-	-30360	-0-	658	1	2030	9	N	1845	1918	1	353
06	48210 X	25272	-0-	-22938	-0-	528	1	2275	9	N	2068	2351	1	70
07	46376 X	25412	-0-	-20964	-0-	557	1	2034	9	N	1849	1610	1	309
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996														
02	35532 X	34419	-0-	-1113	-0-	286	1	549	9	N	499	516	1	191
03	39339 X	38031	-0-	-1308	-0-	279	1	342	9	N	311	311	0	191
04	36559 X	36559	-0-	-0-	-0-	310	1	337	9	N	306	306	0	191
05	38099 X	29000	-0-	-9099	-0-	238	1	281	9	N	255	255	0	191
06	36870 X	22691	-0-	-14179	-0-	249	1	197	9	N	179	179	0	191
07	38099 X	25426	-0-	-12673	-0-	416	1	206	9	N	187	187	0	191
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221														
02	36904 X	29308	-0-	-7596	-0-	27	1	4645	9	N	4223	4064	0	259
03	38533 X	32777	-0-	-5756	-0-	152	1	4456	9	N	4051	4051	0	259
04	34410 X	30204	-0-	-4206	-0-	163	1	4364	9	N	3967	3083	0	266
05	32457 X	24967	-0-	-7490	-0-	237	1	3786	9	N	3442	3442	0	266
06	31710 X	17544	-0-	-14166	-0-	259	1	2721	9	N	2474	1409	0	264
07	32767 X	17249	-0-	-15518	-0-	357	1	2774	9	N	2522	2431	1	355

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE	
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
06	47100 X	25657	-0-	-21443	-0-	21927	2	3730	9	N	3391	2191 0	1537 1	205
07	43772 X	24976	-0-	-18796	-0-	21265	2	3711	9	N	3374	3184 1		395

 WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

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							
06	29520 X	24069	-0-	-5451	-0-	313	1	21957	2	N	1635	935 0	720 1	251
						1799	9							
07	27311 X	21475	-0-	-5836	-0-	589	1	18992	2	N	1722	1775 1		198
						1894	9							

 1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

*11	53490 X	52697	-0-	-793	-0-	468	1	43439	2	N	7991	7637 1		820
						8790	9							
12	60663 X	60663	-0-	-0-	-0-	312	1	50737	2	N	8740	9037 1		523
						9614	9							
01	53868 X	53868	-0-	-0-	-0-	454	1	44740	2	N	7885	1648 0	6478 1	282
						8674	9							
02	45984 X	45984	-0-	-0-	-0-	407	1	38270	2	N	6643	6423 0	358 1	144
						7307	9							
03	41356 X	41356	-0-	-0-	-0-	291	1	34439	2	N	6024	5682 0	360 1	126
						6626	9							
04	31830 X	29891	-0-	-1939	-0-	228	1	24603	2	N	4600	4600 0		126
						5060	9							
05	32891 X	19957	-0-	-12934	-0-	246	1	16350	2	N	3055	993 0	1756 1	432
						3361	9							
06	31830 X	30327	-0-	-1503	-0-	207	1	25940	2	N	3800	3732 1		500
						4180	9							
07	32891 X	27397	-0-	-5494	-0-	392	1	23066	2	N	3581	3581 1		500
						3939	9							

 BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266490		COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	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							
06	20220 X	16898	-0-	-3322	-0-	15391	2	1507	9	N	1370	1267	1	295
07	19282 X	16783	-0-	-2499	-0-	6	1	15478	2	N	1181	1254	1	222
						1299	9							
WILLEKE UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266823		COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039					
*02	29400 X	23271	-0-	-6129	-0-	635	1	17775	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					179	1	
05	32550 X	18883	-0-	-13667	-0-	545	1	15236	2	N	2820	2475	0	621
						3102	9							
06	26700 X	10773	-0-	-15927	-0-	483	1	8390	2	N	1727	1245	0	259
						1900	9						844	1
07	27590 X	14548	-0-	-13042	-0-	375	1	11413	2	N	2509	2244	0	168
						2760	9							
SCHENDEL UNIT A 189		WELL #: 2		RRCID -> 266838		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327					
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						3522	1
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						180	1
06	40140 X	32011	-0-	-8129	-0-	176	1	24785	2	N	6409	6064	0	158
						7050	9						523	1
07	41478 X	26937	-0-	-14541	-0-	96	1	20711	2	N	5573	5573	0	158
						6130	9							
SPINN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266841		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426					
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							
06	69330 X	52529	-0-	-16801	-0-	544	1	50394	2	N	1446	1432	1	158
						1591	9							
07	63271 X	52362	-0-	-10909	-0-	545	1	50326	2	N	1355	1417	1	96
						1491	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	71562 X	71562	-0-	-0-	-0-	228	1	55274	2	N	14600	11448	0	250
03	73684 X	73684	-0-	-0-	-0-	16060	9							
						245	1	56877	2	N	15056	14444	0	360
*04	61847 X	61847	-0-	-0-	-0-	16562	9							
						236	1	48148	2	N	12239	7567	0	128
05	62431 X	62431	-0-	-0-	-0-	13463	9							
						289	1	49159	2	N	11803	11575	0	179
06	42989 X	42989	-0-	-0-	-0-	12983	9							
						343	1	32582	2	N	9149	6959	0	299
*07	43522 X	43522	-0-	-0-	-0-	10064	9							
						279	1	34091	2	N	8320	7944	0	321
						9152	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
02	31315 X	31315	-0-	-0-	-0-	308	1	23078	2	N	7208	7208	0	143
						7929	9							
03	34658 X	28802	-0-	-5856	-0-	318	1	21744	2	N	6127	6127	0	143
						6740	9							
04	33540 X	20933	-0-	-12607	-0-	212	1	15119	2	N	5093	4479	1	757
						5602	9							
05	34658 X	24070	-0-	-10588	-0-	73	1	19521	2	N	4069	2602	0	149
						4476	9							
06	33540 X	15851	-0-	-17689	-0-	7	1	12655	2	N	2899	2108	0	410
						3189	9							
07	34658 X	16815	-0-	-17843	-0-	13377	2	3438	9	N	3125	3125	0	410
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
02	75732 X	75732	-0-	-0-	-0-	536	1	59576	2	N	14200	13236	0	112
						15620	9							
03	81458 X	81458	-0-	-0-	-0-	504	1	64821	2	N	14666	14482	0	296
						16133	9							
04	70030 X	70030	-0-	-0-	-0-	337	1	55980	2	N	12466	12465	0	117
						13713	9							
05	65098 X	65098	-0-	-0-	-0-	257	1	51766	2	N	11886	11657	0	166
						13075	9							
06	51691 X	51691	-0-	-0-	-0-	374	1	42007	2	N	8464	3104	0	529
						9310	9							
*07	60974 X	60974	-0-	-0-	-0-	605	1	49376	2	N	9994	9891	1	632
						10993	9							
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
02	32383 X	32383	-0-	-0-	-0-	495	1	23982	2	N	7187	7349	1	237
						7906	9							
03	29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	590	1	21096	2	N	7005	6694	1	548
						7706	9							
04	25830 X	21478	-0-	-4352	-0-	551	1	15770	2	N	4688	5084	1	152
						5157	9							
05	29047 X	20129	-0-	-8918	-0-	615	1	14044	2	N	4973	4701	1	424
						5470	9							
*06	28110 X	15221	-0-	-12889	-0-	713	1	9913	2	N	4177	4051	1	550
						4595	9							
07	29047 X	19809	-0-	-9238	-0-	638	1	14871	2	N	3909	4242	1	217
						4300	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	54626 X	54626	-0-	-0-	-0-	124	1 45754	2 N	7953	7953	0	184	1	263	
03	51294 X	51294	-0-	-0-	-0-	8748	9 221	1 42684	2 N	7626	7431	0	168	1	290
04	44124 X	44124	-0-	-0-	-0-	8389	9 150	1 36897	2 N	6434	6434	0		290	
05	39918 X	39918	-0-	-0-	-0-	7077	9 146	1 33397	2 N	5795	4502	0	1001	1	582
06	34590 X	31520	-0-	-3070	-0-	6375	9 317	1 26873	2 N	3936	2025	0	2337	1	156
07	35743 X	32161	-0-	-3582	-0-	4330	9 449	1 27030	2 N	4256	4135	1		277	
						4682	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613															
*11	54481 X	54481	-0-	-0-	-0-	1	1 43691	2 N	9808	10057	1			355	
12	66794 X	66794	-0-	-0-	-0-	10789	9 55176	2 11618	9 N	10562	10678	1		239	
01	79639 X	79639	-0-	-0-	-0-	2	1 66534	2 N	11912	11934	1			217	
02	81170 X	81170	-0-	-0-	-0-	13103	9 12	1 68484	2 N	11522	11289	1		450	
03	89772 X	89772	-0-	-0-	-0-	12674	9 6	1 75775	2 N	12719	12558	1		611	
04	80485 X	80485	-0-	-0-	-0-	13991	9 37	1 68192	2 N	11142	11125	1		628	
05	75496 X	75496	-0-	-0-	-0-	12256	9 66	1 64806	2 N	9658	10145	1		141	
06	65628 X	65628	-0-	-0-	-0-	10624	9 294	1 56020	2 N	8467	7759	1		849	
*07	65568 X	65568	-0-	-0-	-0-	9314	9 268	1 56501	2 N	7999	8215	1		633	
						8799	9								
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17360															
02	48501 X	48501	-0-	-0-	-0-	409	1 38755	2 N	8488	5477	0	3008	1	215	
03	50948 X	50948	-0-	-0-	-0-	9337	9 550	1 39456	2 N	9947	5203	0	4399	1	560
04	52707 X	52707	-0-	-0-	-0-	10942	9 599	1 40633	2 N	10432	7578	0	2852	1	562
05	33426 X	33426	-0-	-0-	-0-	11475	9 235	1 26320	2 N	6246	5964	0	680	1	164
06	42527 X	42527	-0-	-0-	-0-	6871	9 328	1 33381	2 N	8016	6933	0	1051	1	196
*07	41327 X	41327	-0-	-0-	-0-	8818	9 421	1 32389	2 N	7743	7743	0		196	
						8517	9								
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17551															
02	51589 X	51589	-0-	-0-	-0-	13	1 41013	2 N	9603	6776	0	3395	1	416	
03	49550 X	49550	-0-	-0-	-0-	10563	9 20	1 38548	2 N	9984	3064	0	6730	1	606
*04	40207 X	40207	-0-	-0-	-0-	10982	9 4	1 30110	2 N	9175	7681	0	1965	1	135
05	22020 X	22020	-0-	-0-	-0-	10093	9 1	1 16660	2 N	4872	4872	0		135	
06	32454 X	32454	-0-	-0-	-0-	5359	9 24630	2 7824	9 N	7113	6690	0	333	1	225
*07	30362 X	30362	-0-	-0-	-0-	23082	2 7280	9 N	6618	6105	0	529	1	209	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #: 4		RRCID -> 271610		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 12602		PERF.12451 - 17735	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	SHUT IN	78393	-0-	78393	110907	227 1 10357 9	67809 2	N	9415	7515 0	1565 1	620	
03	184525 X	73618	-0-	-110907	-0-	42 1 8483 9	65093 2	N	7712	7710 0	335 1	287	
04	105963 X	105963	-0-	-0-	-0-	107 1 10784 9	95072 2	N	9804	9447 0	350 1	294	
05	119355 X	119355	-0-	-0-	-0-	108997 2	10358 9	N	9416	7767 0	1773 1	170	
06	116037 X	116037	-0-	-0-	-0-	106631 2	9406 9	N	8551	2689 0	5702 1	330	
*07	102640 X	102640	-0-	-0-	-0-	94478 2	8162 9	N	7420	7177 1		573	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 271846		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 12824		PERF.13362 - 17930			
02	49448 X	4422	-0-	-45026	-0-	76 1 567 9	3779 2	N	515	364 1		515	
03	59828 X	59828	-0-	-0-	-0-	757 1 8870 9	50201 2	N	8064	8361 1		218	
04	70319 X	70319	-0-	-0-	-0-	902 1 9541 9	59876 2	N	8674	8626 1		266	
05	66270 X	66270	-0-	-0-	-0-	811 1 9292 9	56167 2	N	8447	8367 1		346	
06	58259 X	58259	-0-	-0-	-0-	653 1 7765 9	49841 2	N	7059	7058 1		347	
*07	63974 X	63974	-0-	-0-	-0-	914 1 8005 9	55055 2	N	7277	7168 1		456	
KOERNER UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 272094		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 13169		PERF.13398 - 19825			
02	77000 X	10330	-0-	-66670	-0-	11 1 932 9	9387 2	N	847	369 1		478	
03	85250 X	64468	-0-	-20782	-0-	103 1 3864 9	60501 2	N	3513	3766 1		225	
04	82500 X	69991	-0-	-12509	-0-	9 1 3339 9	66643 2	N	3035	2982 1		278	
05	85250 X	53924	-0-	-31326	-0-	50739 2	3185 9	N	2895	2992 1		181	
06	82500 X	47578	-0-	-34922	-0-	45016 2	2562 9	N	2329	2219 1		291	
07	72323 X	51406	-0-	-20917	-0-	3 1 2617 9	48786 2	N	2379	2295 1		375	
RANCHO SALADO EAST UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 272098		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 12950		PERF. N/A			
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-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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			
02	106688 X	75816	-0-	-30872	-0-	66458 2	9358 9	N	8507	6849 0	1604 1	235	
03	86738 X	72299	-0-	-14439	-0-	49 1 8779 9	63471 2	N	7981	7404 0	535 1	277	
04	104931 X	104931	-0-	-0-	-0-	7 1 10233 9	94691 2	N	9303	9060 0	174 1	346	
05	109258 X	109258	-0-	-0-	-0-	100227 2	9031 9	N	8210	6457 0	1559 1	540	
06	111785 X	111785	-0-	-0-	-0-	103264 2	8521 9	N	7746	2284 0	5638 1	364	
*07	131368 X	131368	-0-	-0-	-0-	122319 2	9049 9	N	8226	7832 1		758	

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	106297	-0-	106297	106297	672 1	N	8591	7615 0	864 1	112
							9450 9					
							414 1	N	8479	8197 0	177 1	217
							9327 9					

 MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF. N/A

11	0	24701	-0-	24701	24701	2399 1	16186 2	N	5560	4900 1		660
						6116 9						
12	0	29251	-0-	29251	53952	3042 1	20436 2	N	5248	5471 1		437
						5773 9						
01	0 W	26510	-0-	26510	80462	2653 1	18338 2	N	4669	4702 1		404
						383 4	5136 9					
02	0 W	22551	-0-	22551	103013	2239 1	15440 2	N	4185	4311 1		278
						268 4	4604 9					
03	0 W	21245	-0-	21245	124258	2128 1	14977 2	N	3461	3379 1		360
						333 4	3807 9					
04	0 W	16032	-0-	16032	140290	379 1	12384 2	N	2682	2436 1		606
						319 4	2950 9					
05	0 W	12111	-0-	12111	152401	308 1	9327 2	N	2105	2554 1		157
						160 4	2316 9					
06	0 W	16087	-0-	16087	168488	142 1	12693 2	N	2859	2669 1		347
						107 4	3145 9					
07	0 W	14189	-0-	14189	182677	106 1	11777 2	N	1990	2078 1		259
						117 4	2189 9					

 MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

11	0	33292	-0-	33292	33292	405 1	24985 2	N	7184	6561 1		623
						7902 9						
12	0	23253	-0-	23253	56545	633 1	17299 2	N	4837	5378 1		82
						5321 9						
01	0 W	21952	-0-	21952	78497	613 1	16364 2	N	4213	4228 1		67
						341 4	4634 9					
02	0 W	13501	-0-	13501	91998	328 1	9347 2	N	3317	3160 1		224
						177 4	3649 9					
03	0 W	15448	-0-	15448	107446	295 1	11381 2	N	3172	2946 1		450
						283 4	3489 9					
04	0 W	17959	-0-	17959	125405	305 1	13435 2	N	3542	3711 1		281
						323 4	3896 9					
05	0 W	19060	-0-	19060	144465	267 1	14704 2	N	3377	3341 1		317
						374 4	3715 9					
06	0 W	13593	-0-	13593	158058	293 1	10055 2	N	2830	2773 1		374
						132 4	3113 9					
07	0 W	12011	-0-	12011	170069	254 1	9688 2	N	1876	1910 1		340
						5 4	2064 9					

 A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF. N/A

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-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
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
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		27396 X	NO RPT	-0-	-27396	-0-				N	NO RPT			-0-
07		94364 X	NO RPT	-0-	-94364	-0-				N	NO RPT			-0-
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154														
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-
06		9180 X	6119	-0-	-3061	-0-	546	1	5573	2	N	-0-		-0-
07		9486 X	9105	-0-	-381	-0-	627	1	8478	2	N	-0-		-0-
HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347														
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-
06		4890 X	2936	-0-	-1954	-0-	630	1	2306	2	N	-0-		-0-
07		4464 X	3214	-0-	-1250	-0-	504	1	2710	2	N	-0-		-0-
DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815														
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-
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	208	1	758	2	N	-0-		-0-
*07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1147	2	N	-0-		-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692														
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						
06		40620 X	27268	-0-	-13352	-0-	510	1	21878	3	N	4436	4556	15 8 252
							4880	9						
07		41013 X	28048	-0-	-12965	-0-	527	1	22611	3	N	4464	4091	19 8 606
							4910	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		DZIUK A		WELL #:	1H	RRCID ->	269043	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13506	- 17591
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
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	1	320
							4528	9							
04		18150 X	14973	-0-	-3177	-0-	510	1	10610	3	N	3503	2664	1	1157
							3853	9							
05		18755 X	12757	-0-	-5998	-0-	527	1	8875	3	N	3050	3922	1	283
							3355	9							
06		18150 X	11163	-0-	-6987	-0-	714	1	7740	3	N	2463	2244	1	500
							2709	9							
07		17298 X	12955	-0-	-4343	-0-	880	1	9099	3	N	2705	2859	1	345
							2976	9							

MOY A				251682		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
WELL #:		1H		RRCID ->	269565	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	13256	PERF.13386	- 18554				
02		44902 X	44902	-0-	-0-	-0-	396	1	34681	3	N	8932	8719	1	768
							9825	9							
03		58249 X	47994	-0-	-10255	-0-	482	1	37114	3	N	9453	9256	1	955
							10398	9							
04		56370 X	45396	-0-	-10974	-0-	870	1	34683	3	N	7718	7899	1	765
							1353	4	8490	9					
05		58249 X	34073	-0-	-24176	-0-	823	1	25690	3	N	6873	6902	1	731
							7560	9							
06		56370 X	38238	-0-	-18132	-0-	839	1	29750	3	N	6954	6969	1	700
							7649	9							
07		49724 X	42327	-0-	-7397	-0-	856	1	33385	3	N	7351	7241	1	803
							8086	9							

ENAQUA SOLUTIONS, LLC		251682		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
CAT-KENEDY SWD		WELL #:		1H	RRCID ->	264998	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 5980	- 6756
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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
LOVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263665	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12587	PERF.12710	- 16992			
02		19600 X	4131	-0-	-15469	-0-	217	1	2142	2	Y	1597	1582	0	27
							15	4	1757	9					
03		11005 X	4096	-0-	-6909	-0-	178	1	2042	2	Y	1697	1682	0	23
							9	4	1867	9					
04		10650 X	9253	-0-	-1397	-0-	202	1	5533	2	Y	3175	3124	0	37
							25	4	3493	9					
*05		7192 X	6643	-0-	-549	-0-	156	1	3858	2	Y	2378	2355	0	38
							13	4	2616	9					
*06		6960 X	3857	-0-	-3103	-0-	88	1	2376	2	Y	1266	1275	0	20
							1393	9							
07		9548 X	1676	-0-	-7872	-0-	32	1	839	2	Y	732	727	0	15
							805	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENCANA OIL & GAS(USA) INC. LOVE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 251691		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 #:		2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.	12710	- 16992		
02	37800 X	7285	-0-	-30515	-0-	346 1	3420 2	24 4	3495 9	Y	3177	3147	0	37 8	48
03	15717 X	5953	-0-	-9764	-0-	196 1	2239 2	10 4	3508 9	Y	3189	3164	0	35 8	38
04	13800 X	7294	-0-	-6506	-0-	160 1	4396 2	20 4	2718 9	Y	2471	2445	0	29 8	35
*05	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	483 1	11908 2	39 4	2643 9	Y	2403	2374	0	22 8	42
*06	11130 X	8477	-0-	-2653	-0-	209 1	5611 2	2657 9		Y	2415	2408	0	17 8	32
07	8060 X	7931	-0-	-129	-0-	202 1	5372 2	2357 9		Y	2143	2116	0	29 8	30
HAILEY, L. B. UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264360	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	12919	- 17388		
02	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	152 1	9237 2	1278 9		Y	1162	1194	1		80
03	11253 X	9251	-0-	-2002	-0-	165 1	7781 2	1305 9		Y	1186	1205	1	1 8	60
04	10890 X	9902	-0-	-988	-0-	120 1	8071 2	1711 9		Y	1555	1482	1	1 8	132
05	11253 X	8259	-0-	-2994	-0-	107 1	6798 2	1354 9		Y	1231	1292	1		71
06	0 W	8847	-0-	8847	8847	195 1	7187 2	1465 9		Y	1332	1337	1	1 8	65
07	0 W	8926	-0-	8926	17773	446 1	7046 2	1434 9		Y	1304	1326	1	1 8	42
HAILEY, L. B. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264506	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	12871	PERF.	12805	- 18101		
02	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	182 1	11038 2	1537 9		Y	1397	1419	1		98
03	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	250 1	11826 2	1558 9		Y	1416	1440	1	1 8	73
04	12120 X	11783	-0-	-337	-0-	150 1	10081 2	1552 9		Y	1411	1358	1	1 8	125
05	12524 X	12090	-0-	-434	-0-	160 1	10206 2	1724 9		Y	1567	1599	1		93
06	12120 X	11574	-0-	-546	-0-	263 1	9696 2	1615 9		Y	1468	1484	1	1 8	76
07	12524 X	10596	-0-	-1928	-0-	547 1	8643 2	1406 9		Y	1278	1308	1	1 8	45
MCALISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265430	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12782	PERF.	12722	- 17303		
02	27104 X	10110	-0-	-16994	-0-	134 1	8129 2	1847 9		Y	1679	1690	1		46
03	21328 X	9287	-0-	-12041	-0-	156 1	7360 2	1771 9		Y	1610	1613	1	1 8	42
04	20640 X	7693	-0-	-12947	-0-	90 1	6020 2	1583 9		Y	1439	1432	1	1 8	48
05	17453 X	8119	-0-	-9334	-0-	99 1	6304 2	1716 9		Y	1560	1580	1		28
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	148 1	5445 2	1326 9		Y	1205	1199	1	1 8	33
07	11191 X	6897	-0-	-4294	-0-	339 1	5347 2	1211 9		Y	1101	1097	1	1 8	36

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691											
MCALISTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265431	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	12763	PERF.12841	- 16500	
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
02	10836 X	9904	-0-	-932	-0-	137 1	8346 2	Y	1292	1303	1		40
03	11997 X	9967	-0-	-2030	-0-	1421 9	8026 2	Y	1610	1605	1	1 8	44
04	11610 X	11239	-0-	-371	-0-	170 1	9403 2	Y	1542	1534	1	1 8	51
05	11997 X	9442	-0-	-2555	-0-	1771 9	7609 2	Y	1557	1579	1		29
06	11610 X	8728	-0-	-2882	-0-	140 1	7216 2	Y	1196	1190	1	1 8	34
07	11625 X	8588	-0-	-3037	-0-	1696 9	6728 2	Y	1304	1295	1	1 8	42
						120 1							
						1713 9							
						196 1							
						1316 9							
						426 1							
						1434 9							

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266687	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	12436	PERF.12795	- 16656	
02	DLQ G-10	25961	-0-	25961	25961	2079 1	20928 2	Y	2654	2657	0	1 8	108
03	81539 X	55578	-0-	-25961	-0-	35 4	46007 2	Y	3446	3380	0	4 8	170
04	55321 X	55321	-0-	-0-	-0-	5660 1	46419 2	Y	3249	3299	0	4 8	116
*05	43958 X	22361	-0-	-21597	-0-	120 4	18044 2	Y	2615	2625	0	4 8	102
*06	53790 X	18668	-0-	-35122	-0-	4568 1	14726 2	Y	2352	2307	0	7 8	140
*07	57164 X	22963	-0-	-34201	-0-	760 4	17997 2	Y	2483	2550	0	10 8	63
						1371 1							
						69 4							
						1334 1							
						21 4							
						2091 1							
						144 4							

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266692	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	12539	PERF.12633	- 16220	
02	DLQ G-10	19250	-0-	19250	19250	1488 1	14981 2	Y	2505	2506	0	1 8	130
03	36944 X	17694	-0-	-19250	-0-	25 4	13898 2	Y	1864	1860	0	2 8	132
04	24647 X	24647	-0-	-0-	-0-	1710 1	2050 9	Y	1901	1926	0	2 8	105
*05	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	36 4	7203 2	Y	1793	1789	0	3 8	106
*06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	1991 1	3182 2	Y	1120	1117	0	3 8	106
*07	3782 X	2707	-0-	-1075	-0-	331 4	1926 2	Y	493	545	0	2 8	52
						547 1							
						28 4							
						288 1							
						5 4							
						224 1							
						15 4							

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266693	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12735	- 16592	
02	DLQ G-10	22278	-0-	22278	22278	1753 1	17647 2	Y	2590	2591	0	1 8	117
03	53738 X	31460	-0-	-22278	-0-	29 4	25515 2	Y	2491	2463	0	3 8	142
04	19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	3139 1	2740 9	Y	907	964	0	1 8	84
*05	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	66 4	11006 2	Y	3257	3167	0	5 8	169
*06	17503 X	17503	-0-	-0-	-0-	1653 1	3583 9	Y	3463	3376	0	11 8	245
*07	22747 X	22747	-0-	-0-	-0-	275 4	16253 2	Y	4069	4156	0	16 8	142
						836 1							
						42 4							
						1136 1							
						18 4							
						1889 1							
						129 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
 FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	52825	-0-	52825	52825	1835 1	31604 2	Y	17510	17253 0	237 8	274
						125 4	19261 9					
03	DLQ G-10	42157	-0-	42157	94982	811 1	25168 2	Y	14670	14556 0	181 8	207
						41 4	16137 9					
04	126697 X	31715	-0-	-94982	-0-	1074 1	18950 2	Y	10507	10336 0	115 8	263
						133 4	11558 9					
05	36216 X	36216	-0-	-0-	-0-	1207 1	22128 2	Y	11622	11556 0	134 8	195
						97 4	12784 9					
06	38200 X	38200	-0-	-0-	-0-	1567 1	24233 2	Y	11273	11206 0	94 8	168
						12400 9						
*07	29077 X	29077	-0-	-0-	-0-	1209 1	17027 2	Y	9855	9761 0	137 8	125
						10841 9						

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

02	DLQ G-10	9210	-0-	9210	9210	330 1	5677 2	Y	2891	2828 0	32 8	181
						23 4	3180 9					
03	DLQ G-10	11155	-0-	11155	20365	202 1	6270 2	Y	4248	4232 0	35 8	162
						10 4	4673 9					
04	29200 X	8835	-0-	-20365	-0-	296 1	5220 2	Y	2984	2905 0	28 8	213
						37 4	3282 9					
05	8897 X	7941	-0-	-956	-0-	278 1	5097 2	Y	2313	2359 0	22 8	145
						22 4	2544 9					
06	8610 X	6518	-0-	-2092	-0-	269 1	4156 2	Y	1903	1923 0	11 8	114
						2093 9						
07	8897 X	8260	-0-	-637	-0-	346 1	4865 2	Y	2772	2716 0	30 8	140
						3049 9						

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

02	DLQ G-10	23025	-0-	23025	23025	1918 1	19306 2	Y	1608	1617 0	1 8	91
						32 4	1769 9					
03	DLQ G-10	27073	-0-	27073	50098	2604 1	21170 2	Y	2949	2873 0	4 8	163
						55 4	3244 9					
04	65849 X	15751	-0-	-50098	-0-	1251 1	12712 2	Y	1436	1499 0	2 8	98
						208 4	1580 9					
*05	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	838 1	11030 2	Y	2230	2194 0	4 8	130
						42 4	2453 9					
*06	8790 X	5553	-0-	-3237	-0-	372 1	4102 2	Y	975	994 0	3 8	108
						6 4	1073 9					
*07	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	924 1	7948 2	Y	1943	1944 0	8 8	99
						63 4	2137 9					

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

02	DLQ G-10	13825	-0-	13825	13825	456 1	7852 2	Y	4987	4856 0	55 8	278
						31 4	5486 9					
03	DLQ G-10	15796	-0-	15796	29621	278 1	8622 2	Y	6256	6267 0	51 8	216
						14 4	6882 9					
04	40500 X	10879	-0-	-29621	-0-	353 1	6220 2	Y	3875	3793 0	37 8	261
						43 4	4263 9					
05	16337 X	10039	-0-	-6298	-0-	328 1	6005 2	Y	3345	3386 0	31 8	189
						26 4	3680 9					
06	15300 X	9448	-0-	-5852	-0-	363 1	5613 2	Y	3156	3166 0	19 8	160
						3472 9						
07	15810 X	6981	-0-	-8829	-0-	308 1	4343 2	Y	2118	2141 0	23 8	114
						2330 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.													//CONT.// 251691			FRANKE UNIT		WELL #: 2H RRCID -> 268223			COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12423		PERF.12360 - 17184	
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								
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															
06		0	W	32412	-0-	32412	749134	1275	1	19713	2	Y	10385	10320	0	87	8	166								
								11424	9																	
07		0	W	32690	-0-	32690	781824	1464	1	20608	2	Y	9653	9553	0	134	8	132								
								10618	9																	
KOSUB UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 268734			COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12792		PERF.12910 - 16921						
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																	
06	30300	X		29895	-0-	-405	-0-	587	1	21612	2	Y	6996	7061	1	5	8	223								
								7696	9																	
07	31310	X		26969	-0-	-4341	-0-	1240	1	19578	2	Y	5592	5677	1	6	8	132								
								6151	9																	
KOTARA-RIDLEY UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 268744			COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 12522		PERF.12610 - 17141						
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		21905	-0-	-198	-0-	1146	1	15084	2	Y	5106	5126	0	9	8	218								
								58	4	5617	9															
*06	21492	X		21492	-0-	-0-	-0-	1387	1	15311	2	Y	4338	4263	0	13	8	280								
								22	4	4772	9															
*07	22483	X		22483	-0-	-0-	-0-	1802	1	15511	2	Y	4587	4711	0	18	8	138								
								124	4	5046	9															
KOTARA-RIDLEY UNIT													WELL #: 6H RRCID -> 268746			COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12504		PERF.12625 - 17082						
02	DLQ	G-10		17254	-0-	17254	17254	1063	1	10700	2	Y	4975	5012	0	2	8	154								
								18	4	5473	9															
03	DLQ	G-10		8305	-0-	8305	25559	125	1	1018	2	Y	6508	6456	0	8	8	198								
								3	4	7159	9															
04	32717	X		7158	-0-	-25559	-0-	79	1	804	2	Y	5693	5692	0	6	8	193								
								13	4	6262	9															
*05	27979	X		27979	-0-	-0-	-0-	1605	1	21127	2	Y	4696	4704	0	8	8	177								
								81	4	5166	9															
*06	21761	X		21761	-0-	-0-	-0-	1432	1	15808	2	Y	4090	4010	0	13	8	244								
								22	4	4499	9															
*07	26769	X		26769	-0-	-0-	-0-	2252	1	19379	2	Y	4531	4641	0	18	8	116								
								154	4	4984	9															

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENCANA OIL & GAS(USA) INC. KOSUB UNIT		//CONT.// //CONT.//	86950 600 251691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 268754	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 12803	PERF.12855	-	17346							
02	DLQ G-10	37738	-0-	37738	37738	430	1	26129	2	Y	10163	10286	1			260	
03	DLQ G-10	42058	-0-	42058	79796	11179	9	639	1	30164	2	Y	10232	10277	1	7 8	208
04	87691 X	7895	-0-	-79796	-0-	11255	9	20	1	1326	2	Y	5954	5906	1	3 8	253
05	43555 X	25935	-0-	-17620	-0-	6549	9	258	1	16406	2	Y	8428	8348	1	2 8	331
06	41190 X	27875	-0-	-13315	-0-	9271	9	538	1	19816	2	Y	6837	6935	1	5 8	228
07	42067 X	28914	-0-	-13153	-0-	7521	9	1290	1	20361	2	Y	6603	6670	1	8 8	153
						7263	9										
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268795	COMPL. DATE 05/20/2013	TOTAL DEPTH 12955	PERF.13354	-	18700							
02	DLQ G-10	46836	-0-	46836	46836	642	1	39016	2	Y	6525	6714	1			434	
03	DLQ G-10	49670	-0-	49670	96506	7178	9	865	1	40835	2	Y	7245	7330	1	5 8	344
04	131676 X	35170	-0-	-96506	-0-	7970	9	427	1	28734	2	Y	5463	5327	1	3 8	477
05	39029 X	38916	-0-	-113	-0-	6009	9	497	1	31603	2	Y	6196	6314	1	2 8	357
06	0 W	31829	-0-	31829	31829	6816	9	704	1	25904	2	Y	4746	4855	1	3 8	245
07	0 W	31928	-0-	31928	63757	5221	9	1608	1	25383	2	Y	4488	4576	1	5 8	152
						4937	9										
MCALISTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 268799	COMPL. DATE 12/05/2012	TOTAL DEPTH 12790	PERF.12825	-	16495							
02	DLQ G-10	19967	-0-	19967	19967	275	1	16738	2	Y	2685	2701	1			56	
03	DLQ G-10	21166	-0-	21166	41133	2954	9	367	1	17334	2	Y	3150	3144	1	2 8	60
04	62272 X	21139	-0-	-41133	-0-	3465	9	267	1	17965	2	Y	2643	2635	1	1 8	67
05	20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	2907	9	265	1	16859	2	Y	2850	2885	1	1 8	31
06	19200 X	14636	-0-	-4564	-0-	3135	9	317	1	11662	2	Y	2415	2399	1	2 8	45
07	19840 X	17249	-0-	-2591	-0-	2657	9	862	1	13601	2	Y	2533	2517	1	3 8	58
						2786	9										
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 268832	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 12473	PERF.12615	-	17057							
02	DLQ G-10	19498	-0-	19498	19498	1294	1	13028	2	Y	4685	4709	0	2 8		176	
03	DLQ G-10	8674	-0-	8674	28172	22	4	5154	9								
04	34240 X	6068	-0-	-28172	-0-	128	1	1043	2	Y	6818	6748	0	9 8		237	
*05	24111 X	24111	-0-	-0-	-0-	3	4	7500	9								
*06	20880 X	17143	-0-	-3737	-0-	64	1	647	2	Y	4860	4896	0	5 8		196	
*07	21576 X	20687	-0-	-889	-0-	11	4	5346	9								
						1307	1	17203	2	Y	5032	5002	0	8 8		218	
						66	4	5535	9								
						1109	1	12245	2	Y	3429	3402	0	11 8		234	
						17	4	3772	9								
						1644	1	14148	2	Y	4347	4423	0	17 8		141	
						113	4	4782	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691									
LOVE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	269022	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	12435	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	
*09	0 %	41118	-0-	41118	62252	1274 1	17263 2	Y	20310	20215 0	82 8	94	
						240 4	22341 9						
*10	0 %	40522	-0-	40522	102774	1816 1	17072 2	Y	19496	19313 0	109 8	168	
						188 4	21446 9						
*11	0 %	34835	-0-	34835	137609	1562 1	15105 2	Y	16380	16347 0	88 8	113	
						150 4	18018 9						
*12	0 %	32560	-0-	32560	170169	1625 1	13897 2	Y	15442	15333 0	106 8	116	
						52 4	16986 9						
*01	0 %	29987	-0-	29987	200156	1784 1	13318 2	Y	13395	13177 0	187 8	147	
						150 4	14735 9						
*02	0 %	21925	-0-	21925	222081	968 1	9559 2	Y	10302	10182 0	120 8	147	
						66 4	11332 9						
*03	0 %	20229	-0-	20229	242310	703 1	8047 2	Y	10403	10320 0	115 8	115	
						36 4	11443 9						
*04	0 %	7516	-0-	7516	249826	133 1	3656 2	Y	3373	3385 0	40 8	63	
						17 4	3710 9						
*05	0 %	32252	-0-	32252	282078	773 1	19065 2	Y	11229	11022 0	103 8	167	
						62 4	12352 9						
06	0 %	31398	-0-	31398	313476	620 1	16669 2	Y	12826	12772 0	90 8	131	
						14109 9							
07	0 %	26478	-0-	26478	339954	557 1	14782 2	Y	10126	10011 0	135 8	111	
						11139 9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10791 08/25/2013

MCALISTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	269026	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	1.2873 - 17543	
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							
06	53280 X	34211	-0-	-19069	-0-	746 1	27472 2	Y	5448	5415 1	4 8	109	
						5993 9							
07	55056 X	32399	-0-	-22657	-0-	1600 1	25265 2	Y	5031	5010 1	6 8	124	
						5534 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
 LOVE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269839 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12505 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			
*09	0 %	34061	-0-	34061	52013	1127	1	15266	2	Y	15869	15797	0	64	8	74
						212	4	17456	9							
*10	0 %	32011	-0-	32011	84024	1439	1	13532	2	Y	15355	15210	0	86	8	133
						149	4	16891	9							
*11	0 %	29464	-0-	29464	113488	1353	1	13083	2	Y	13544	13512	0	72	8	93
						130	4	14898	9							
*12	0 %	31501	-0-	31501	144989	1698	1	14521	2	Y	13844	13739	0	95	8	103
						54	4	15228	9							
*01	0 %	32802	-0-	32802	177791	2078	1	15509	2	Y	13674	13437	0	191	8	149
						174	4	15041	9							
*02	0 %	21347	-0-	21347	199138	1031	1	10178	2	Y	9153	9060	0	107	8	135
						70	4	10068	9							
*03	0 %	22685	-0-	22685	221823	899	1	10291	2	Y	10409	10314	0	115	8	115
						45	4	11450	9							
*04	0 %	28169	-0-	28169	249992	651	1	17864	2	Y	8703	8606	0	103	8	109
						81	4	9573	9							
*05	0 %	25972	-0-	25972	275964	639	1	15763	2	Y	8654	8546	0	79	8	138
						51	4	9519	9							
*06	0 %	23625	-0-	23625	299589	517	1	13913	2	Y	8359	8340	0	59	8	98
						9195	9									
07	0 %	21657	-0-	21657	321246	601	1	15967	2	Y	4626	4594	0	62	8	68
						5089	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10791 08/25/2013

LOVE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270215 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12371 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			
*10	0 %	34560	-0-	34560	65331	1645	1	15464	2	Y	15709	15554	0	88	8	125
						171	4	17280	9							
*11	0 %	30797	-0-	30797	96128	1403	1	13574	2	Y	14260	14212	0	76	8	97
						134	4	15686	9							
*12	0 %	29179	-0-	29179	125307	1475	1	12616	2	Y	13674	13575	0	94	8	102
						47	4	15041	9							
*01	0 %	27130	-0-	27130	152437	1632	1	12181	2	Y	11982	11786	0	167	8	131
						137	4	13180	9							
*02	0 %	19436	-0-	19436	171873	879	1	8684	2	Y	8921	8820	0	104	8	128
						60	4	9813	9							
*03	0 %	18542	-0-	18542	190415	720	1	8240	2	Y	8678	8612	0	96	8	98
						36	4	9546	9							
*04	0 %	19179	-0-	19179	209594	400	1	10978	2	Y	7047	6971	0	83	8	91
						49	4	7752	9							
*05	0 %	19708	-0-	19708	229302	457	1	11281	2	Y	7212	7121	0	66	8	116
						37	4	7933	9							
06	0 %	21278	-0-	21278	250580	508	1	13665	2	Y	6459	6451	0	45	8	79
						7105	9									
07	0 %	16172	-0-	16172	266752	377	1	10023	2	Y	5247	5186	0	70	8	70
						5772	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10791 09/06/2013

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				//CONT.//	251691										
LOVE UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	270229	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
*10		0 %	33840	-0-	33840	63516	1493 1	14034 2	Y	16507	16340	0	93 8	131	
							155 4	18158 9							
*11		0 %	31772	-0-	31772	95288	1389 1	13430 2	Y	15291	15236	0	82 8	104	
							133 4	16820 9							
*12		0 %	29835	-0-	29835	125123	1527 1	13064 2	Y	13814	13719	0	95 8	104	
							49 4	15195 9							
*01		0 %	28493	-0-	28493	153616	1650 1	12315 2	Y	13082	12861	0	182 8	143	
							138 4	14390 9							
*02		0 %	22152	-0-	22152	175768	989 1	9765 2	Y	10300	10178	0	120 8	145	
							68 4	11330 9							
*03		0 %	21305	-0-	21305	197073	812 1	9292 2	Y	10145	10066	0	112 8	112	
							41 4	11160 9							
*04		0 %	23071	-0-	23071	220144	503 1	13793 2	Y	7921	7839	0	94 8	100	
							62 4	8713 9							
*05		0 %	22797	-0-	22797	242941	560 1	13822 2	Y	7609	7516	0	70 8	123	
							45 4	8370 9							
06		0 %	16806	-0-	16806	259747	360 1	9670 2	Y	6160	6161	0	43 8	79	
							6776 9								
07		0 %	26292	-0-	26292	286039	549 1	14586 2	Y	10143	9973	0	135 8	114	
							11157 9								

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10791 09/07/2013

MCALISTER UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	270230	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12784	- 17913
02		75816 X	75816	-0-	-0-	-0-	993 1	60365 2	Y	13144	13216	1		274
							14458 9							
03		80297 X	80297	-0-	-0-	-0-	1360 1	64196 2	Y	13401	13410	1	8 8	257
							14741 9							
04		64338 X	64338	-0-	-0-	-0-	757 1	50905 2	Y	11524	11480	1	6 8	295
							12676 9							
05		64046 X	61472	-0-	-2574	-0-	771 1	49040 2	Y	10601	10774	1	3 8	119
							11661 9							
06		61980 X	57678	-0-	-4302	-0-	1253 1	46118 2	Y	9370	9306	1	6 8	177
							10307 9							
07		64046 X	54429	-0-	-9617	-0-	2707 1	42731 2	Y	8174	8150	1	9 8	192
							8991 9							

MCALISTER UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	270435	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	12643	PERF.	12719	- 18303
02		79474 X	79474	-0-	-0-	-0-	1021 1	62075 2	Y	14889	14945	1	1 8	309
							16378 9							
03		86885 X	86885	-0-	-0-	-0-	1453 1	68572 2	Y	15327	15334	1	9 8	293
							16860 9							
04		73166 X	73166	-0-	-0-	-0-	848 1	57041 2	Y	13888	13822	1	7 8	352
							15277 9							
05		69998 X	69998	-0-	-0-	-0-	869 1	55245 2	Y	12622	12833	1	3 8	138
							13884 9							
06		61567 X	61567	-0-	-0-	-0-	1323 1	48695 2	Y	10499	10435	1	7 8	195
							11549 9							
07		61070 X	58867	-0-	-2203	-0-	2863 1	45194 2	Y	9827	9784	1	11 8	227
							10810 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
FRANKE UNIT //CONT.// 251691														
WELL #: 6H RRCID -> 272092 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12430 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	34379	-0-	34379	34379	1301	1	22960	2	N	9052	8745 0 99 8	208
							161	4	9957	9				
05		SHUT IN	58111	-0-	58111	92490	1851	1	33922	2	N	20172	19850 0 232 8	298
							149	4	22189	9				
06		T. A.	52584	-0-	52584	145074	2064	1	31917	2	N	16912	16834 0 142 8	234
							18603	9						
07		T. A.	45680	-0-	45680	190754	1844	1	25966	2	N	16245	16067 0 225 8	187
							17870	9						
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308														
02	DLQ	G-10	7604	-0-	7604	7604	6715	3	889	9	Y	808	28 0 768 1	17
03	DLQ	G-10	9614	-0-	9614	17218	511	1	8144	3	Y	872	1 0 882 1	6
							959	9						
04	DLQ	G-10	9153	-0-	9153	26371	372	1	7989	3	Y	720	715 1	11
							792	9						
05		35796 X	9425	-0-	-26371	-0-	394	1	8175	3	Y	778	782 1	7
							856	9						
06		9300 X	8728	-0-	-572	-0-	409	1	7569	3	Y	682	678 1	11
							750	9						
07		9610 X	8457	-0-	-1153	-0-	479	1	7202	3	Y	705	712 1	4
							776	9						
EASLEY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500														
02	DLQ	G-10	8094	-0-	8094	8094	7526	3	568	9	Y	516	15 0 494 1	11
03	DLQ	G-10	8523	-0-	8523	16617	349	1	7782	3	Y	356	364 1	3
							392	9						
04	DLQ	G-10	9321	-0-	9321	25938	302	1	8682	3	Y	306	304 1	5
							337	9						
05		36056 X	10118	-0-	-25938	-0-	388	1	9317	3	Y	375	377 1	3
							413	9						
06		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	421	1	8865	3	Y	369	366 1	6
							406	9						
07		9641 X	9201	-0-	-440	-0-	483	1	8327	3	Y	355	359 1	2
							391	9						
PATINO UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884														
02	DLQ	G-10	5562	-0-	5562	5562	4044	3	1518	9	Y	1380	1369 1	17
03	DLQ	G-10	22653	-0-	22653	28215	617	1	20775	3	Y	1146	1147 1	16
							1261	9						
04	DLQ	G-10	10604	-0-	10604	38819	452	1	9261	3	Y	810	819 1	7
							891	9						
05		46818 X	7999	-0-	-38819	-0-	453	1	6715	3	Y	755	747 1	15
							831	9						
06		21930 X	5844	-0-	-16086	-0-	333	1	5039	3	Y	429	429 1	15
							472	9						
07		22661 X	13527	-0-	-9134	-0-	1416	1	11228	3	Y	803	795 1	23
							883	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
LUNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	259817	COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL	DEPTH 12155	PERF.12050	- 17230				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO)	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	10293	-0-	10293	10293	1428	1	7178	3	Y	1534	1527	1	18
03	DLQ	G-10	10868	-0-	10868	21161	1687	9							
04	DLQ	G-10	22242	-0-	22242	43403	430	1	8335	3	Y	1912	1903	1	27
05	67617	X	24214	-0-	-43403	-0-	2103	9							
06	11130	X	8530	-0-	-2600	-0-	453	1	19798	3	Y	1810	1822	1	15
07	22971	X	10375	-0-	-12596	-0-	1991	9							
							2107	1	20197	3	Y	1736	1717	1	34
							1910	9							
							406	1	6257	3	Y	1697	1671	1	60
							1867	9							
							2866	1	5949	3	Y	1418	1438	1	40
							1560	9							

MAY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	259818	COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL	DEPTH 12199	PERF.12030	- 16872				
02	DLQ	G-10	6919	-0-	6919	6919	5280	3	1639	9	Y	1490	1479	1	18
03	DLQ	G-10	1808	-0-	1808	8727	407	1	3	3	Y	1271	1271	1	18
04	DLQ	G-10	1788	-0-	1788	10515	1398	9							
05	12289	X	1774	-0-	-10515	-0-	499	1	7	3	Y	1165	1173	1	10
06	7410	X	5911	-0-	-1499	-0-	1282	9							
07	7657	X	3330	-0-	-4327	-0-	551	1	3	3	Y	1109	1097	1	22
							1220	9							
							506	1	4247	3	Y	1053	1038	1	37
							1158	9							
							786	1	1530	3	Y	922	933	1	26
							1014	9							

FRANKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	259887	COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL	DEPTH 12717	PERF.11950	- 14982				
02	DLQ	G-10	4559	-0-	4559	4559	3647	3	912	9	Y	829	824	1	10
03	DLQ	G-10	10946	-0-	10946	15505	487	1	9203	3	Y	1142	1136	1	16
04	DLQ	G-10	10742	-0-	10742	26247	1256	9							
05	28560	X	2313	-0-	-26247	-0-	500	1	9215	3	Y	934	942	1	8
06	10590	X	761	-0-	-9829	-0-	1027	9							
07	11098	X	102	-0-	-10996	-0-	168	1	1717	3	Y	389	389	1	8
							428	9							
							86	1	559	3	Y	105	109	1	4
							116	9							
							71	1	20	3	Y	10	14	1	-0-
							11	9							

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260314	COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL	DEPTH 12046	PERF.11880	- 17594				
02	DLQ	G-10	7834	-0-	7834	7834	5727	3	2107	9	Y	1915	1912	1	17
03	DLQ	G-10	10829	-0-	10829	18663	1272	1	7097	3	Y	2236	2234	1	19
04	DLQ	G-10	8822	-0-	8822	27485	2460	9							
05	DLQ	G-10	10489	-0-	10489	37974	1120	1	5633	3	Y	1881	1883	1	17
06	DLQ	G-10	8815	-0-	8815	46789	2069	9							
07	DLQ	G-10	8046	-0-	8046	54835	2010	1	6556	3	Y	1748	1751	1	14
							1923	9							
							1041	1	6074	3	Y	1545	1554	1	5
							1700	9							
							656	1	5604	3	Y	1624	1619	1	10
							1786	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

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	
02	DLQ G-10	12529	-0-	12529	12529	10956	3	1573	9	N	1430	1422	1	17
03	DLQ G-10	7317	-0-	7317	19846	441	1	4875	3	N	1819	1810	1	26
						2001	9							
04	DLQ G-10	7267	-0-	7267	27113	393	1	5392	3	N	1347	1362	1	11
						1482	9							
05	30191 X	3078	-0-	-27113	-0-	285	1	1408	3	N	1259	1245	1	25
						1385	9							
06	13410 X	5261	-0-	-8149	-0-	388	1	3422	3	Y	1319	1297	1	47
						1451	9							
07	13857 X	4377	-0-	-9480	-0-	941	1	2495	3	Y	855	878	1	24
						941	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

02	DLQ G-10	5191	-0-	5191	5191	3779	3	1412	9	Y	1284	1282	1	11
03	DLQ G-10	10340	-0-	10340	15531	446	1	8444	3	Y	1318	1318	1	11
						1450	9							
04	DLQ G-10	10456	-0-	10456	25987	327	1	8575	3	Y	1413	1412	1	12
						1554	9							
05	35401 X	9414	-0-	-25987	-0-	301	1	7699	3	Y	1285	1287	1	10
						1414	9							
06	10020 X	8177	-0-	-1843	-0-	294	1	6590	3	Y	1175	1181	1	4
						1293	9							
07	10819 X	9678	-0-	-1141	-0-	810	1	7676	3	Y	1084	1081	1	7
						1192	9							

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

02	DLQ G-10	20018	-0-	20018	20018	18566	3	1452	9	N	1320	1360	1	33
03	DLQ G-10	22671	-0-	22671	42689	2850	1	18594	3	N	1115	1110	1	38
						1227	9							
04	DLQ G-10	20173	-0-	20173	62862	2355	1	16491	3	N	1206	1	0	81
						1327	9							
05	84858 X	21996	-0-	-62862	-0-	2026	1	18032	3	N	1762	2	0	67
						1938	9							
06	21450 X	9552	-0-	-11898	-0-	8266	3	1286	9	N	1169	1152	1	84
07	22661 X	6042	-0-	-16619	-0-	117	1	3656	3	N	2063	1980	1	163
						2269	9							

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

02	DLQ G-10	9707	-0-	9707	9707	7493	3	2214	9	Y	2013	2007	1	24
03	DLQ G-10	12996	-0-	12996	22703	404	1	10224	3	Y	2153	2146	1	31
						2368	9							
04	DLQ G-10	10226	-0-	10226	32929	405	1	7304	3	Y	2288	2300	1	19
						2517	9							
05	58320 X	25391	-0-	-32929	-0-	574	1	22038	3	Y	2526	2496	1	49
						2779	9							
06	17820 X	7522	-0-	-10298	-0-	375	1	5226	3	Y	1746	1733	1	62
						1921	9							
07	12989 X	7945	-0-	-5044	-0-	1145	1	4973	3	Y	1661	1676	1	47
						1827	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	8474	-0-	8474	8474	6678	3	1796	9	Y	1633	1625	1	20
03	DLQ G-10	7246	-0-	7246	15720	259	1	5300	3	Y	1534	1532	1	22
04	DLQ G-10	8977	-0-	8977	24697	1687	9	6598	3	Y	1777	1784	1	15
05	31676 X	6979	-0-	-24697	-0-	424	1	4678	3	Y	1700	1682	1	33
06	18000 X	9850	-0-	-8150	-0-	1955	9	7467	3	Y	1738	1709	1	62
*07	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	431	1	7081	3	Y	1553	1571	1	44
						1870	9							
						471	1							
						1912	9							
						1573	1							
						1708	9							

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

02	DLQ G-10	2746	-0-	2746	2746	1	3	2745	9	N	2495	2483	1	94
03	DLQ G-10	13919	-0-	13919	16665	11443	3	2476	9	N	2251	2237	1	108
04	DLQ G-10	167	-0-	167	16832	136	3	31	9	N	28	97	1	39
05	33026 X	16194	-0-	-16832	-0-	12885	3	3309	9	N	3008	2964	1	83
06	0 W	12869	-0-	12869	12869	10651	3	2218	9	N	2016	2013	1	86
07	0 W	12206	-0-	12206	25075	10097	3	2109	9	N	1917	1955	1	48

KRANER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

02	DLQ G-10	26814	-0-	26814	26814	2204	1	22920	3	N	1536	1359	1	418
03	DLQ G-10	19818	-0-	19818	46632	1690	9	16315	3	N	1367	1435	1	350
04	DLQ G-10	16710	-0-	16710	63342	1999	1	13359	3	N	1349	922	1	777
05	80619 X	17277	-0-	-63342	-0-	1504	9	1484	9	N	1093	1630	1	240
06	28740 X	17347	-0-	-11393	-0-	1867	1	2272	1	N	1511	930	1	821
07	29698 X	13879	-0-	-15819	-0-	1202	9	1662	9	N	1087	1740	1	168
						2162	1	10497	3	N				
						1196	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

02	DLQ G-10	29074	-0-	29074	29074	751	1	25773	3	Y	2318	2324	1	177
03	DLQ G-10	29961	-0-	29961	59035	2550	9	26245	3	Y	2462	2436	1	203
04	DLQ G-10	28025	-0-	28025	87060	1008	1	24475	3	Y	2274	2230	1	247
05	113156 X	26096	-0-	-87060	-0-	2708	9	2501	9	Y	2194	2062	1	379
06	31140 X	23310	-0-	-7830	-0-	989	1	22073	3	Y	2144	2368	1	155
07	32178 X	17400	-0-	-14778	-0-	621	4	19929	3	Y	2220	1936	1	439
						1023	1	13662	3	Y				
						2358	9	2442	9					
						990	1							
						306	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:		1H	RRCID ->	264924	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	12815 - 18391			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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
02	DLQ G-10	22570	-0-	22570	22570	844 697	1 4	19822 1207	3 9	Y	1097	1170	1			62
03	DLQ G-10	23807	-0-	23807	46377	1085 385	1 4	20940 1397	3 9	Y	1270	1170	1			162
04	DLQ G-10	21455	-0-	21455	67832	1092 262	1 4	19089 1012	3 9	Y	920	938	1			144
05	88618 X	20786	-0-	-67832	-0-	1147 1031	1 9	18608	3	Y	937	877	1			204
06	24990 X	19019	-0-	-5971	-0-	998 1223	1 4	15767 1031	3 9	Y	937	986	1			155
07	24986 X	11739	-0-	-13247	-0-	971 107	1 4	9557 1104	3 9	Y	1004	1034	1			125
KRAMER UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID ->	264927	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	12814	PERF.	12783 - 18396			
02	DLQ G-10	3142	-0-	3142	3142	17 1364	1 9	1761	3	N	1240	1020	1			523
03	DLQ G-10	7373	-0-	7373	10515	40 1412	1 9	5921	3	N	1284	1467	1			340
04	DLQ G-10	14579	-0-	14579	25094	57 1120	1 9	13402	3	N	1018	908	1			450
05	39741 X	14647	-0-	-25094	-0-	53 1277	1 9	13317	3	N	1161	1370	1			241
06	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	44 1142	1 9	12432	3	N	1038	895	1			384
07	15066 X	4756	-0-	-10310	-0-	22 502	1 9	4232	3	N	456	501	1			339
FOSTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265037	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL	DEPTH	12829	PERF.	12654 - 17204			
02	DLQ G-10	3752	-0-	3752	3752	2807 467	3 1	945	9	Y	859	855	1			10
03	DLQ G-10	5361	-0-	5361	9113	1170 273	9 1	3724	3	Y	1064	1059	1			15
04	DLQ G-10	1773	-0-	1773	10886	1442 303	9 1	58	3	Y	1311	1315	1			11
05	12792 X	1906	-0-	-10886	-0-	1575 373	9 1	28	3	Y	1432	1415	1			28
06	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	1392 1138	9 1	3693	3	Y	1265	1248	1			45
07	5363 X	4529	-0-	-834	-0-	883	9	2508	3	Y	803	825	1			23
KENEDY JONES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265064	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL	DEPTH	12830	PERF.	12750 - 15974			
02	DLQ G-10	1905	-0-	1905	1905	1428 454	1 9	23	4	N	413	402	1			218
03	DLQ G-10	2091	-0-	2091	3996	1628 440	1 9	23	4	N	400	311	1			307
04	DLQ G-10	1857	-0-	1857	5853	1530 304	1 9	23	4	N	276	378	1			205
05	7777 X	1924	-0-	-5853	-0-	1581 320	1 9	23	4	N	291	193	1			303
06	2040 X	1910	-0-	-130	-0-	1540 347	1 9	23	4	N	315	209	1			409
*07	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	1604 23	1 4	3986 282	3 9	N	256	394	1			271

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC PMT UNIT			//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	11639	-0-	11639	11639	10979	3	660	9	N	600	19	0	13
03	DLQ	G-10	18368	-0-	18368	30007	491	1	17293	3	N	531	540	1	4
04	DLQ	G-10	20641	-0-	20641	50648	584	9	19818	3	Y	389	383	1	6
05	68078	X	17430	-0-	-50648	-0-	395	1	16862	3	Y	159	164	1	1
06	17790	X	17543	-0-	-247	-0-	428	9	16626	3	Y	414	408	1	7
07	21328	X	16725	-0-	-4603	-0-	393	1	15736	3	Y	388	393	1	2
							175	9							
							462	1							
							455	9							
							562	1							
							427	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"															
02	DLQ	G-10	3046	-0-	3046	3046	1	3	3045	9	N	2768	2758	1	104
03	DLQ	G-10	12649	-0-	12649	15695	10447	3	2202	9	N	2002	2001	1	105
04	DLQ	G-10	32272	-0-	32272	47967	22153	3	10119	9	Y	9199	8754	1	445
05	68764	X	20797	-0-	-47967	-0-	14562	3	6235	9	Y	5668	5984	1	129
06	19410	X	15478	-0-	-3932	-0-	11573	3	3905	9	Y	3550	3551	1	128
07	32395	X	13982	-0-	-18413	-0-	10491	3	3491	9	Y	3174	3243	1	59
KOWALIK 228-1R															
02	DLQ	G-10	12654	-0-	12654	12654	9290	3	3364	9	Y	3058	3057	1	27
03	DLQ	G-10	13418	-0-	13418	26072	291	1	10024	3	Y	2821	2824	1	24
04	DLQ	G-10	11771	-0-	11771	37843	3103	9	8471	3	Y	2727	2727	1	24
05	51155	X	13312	-0-	-37843	-0-	300	1	10086	3	Y	2611	2614	1	21
06	16110	X	13259	-0-	-2851	-0-	3000	9	10239	3	Y	2431	2444	1	8
07	14012	X	13885	-0-	-127	-0-	354	1	10150	3	Y	2658	2649	1	17
							2872	9							
							346	1							
							2674	9							
							811	1							
							2924	9							
KRANER UNIT 'B'															
02	DLQ	G-10	19277	-0-	19277	19277	174	1	17752	3	N	1228	1123	1	450
03	DLQ	G-10	19759	-0-	19759	39036	1351	9	18302	3	N	1213	1296	1	367
04	DLQ	G-10	14288	-0-	14288	53324	123	1	12984	3	N	1135	938	1	564
05	67637	X	14313	-0-	-53324	-0-	1334	9	12980	3	N	1165	1554	1	175
06	20640	X	12933	-0-	-7707	-0-	55	1	11987	3	N	822	564	1	433
07	21328	X	4509	-0-	-16819	-0-	1249	9	4012	3	N	434	725	1	142
							51	1							
							1282	9							
							42	1							
							904	9							
							20	1							
							477	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'															
02	DLQ	G-10	2075	-0-	2075	2075	1	3	2074	9	N	1885	1878	1	71
03	DLQ	G-10	12490	-0-	12490	14565	10325	3	2165	9	N	1968	1948	1	91
04	DLQ	G-10	12340	-0-	12340	26905	10237	3	2103	9	Y	1912	1802	1	110
05	40509	X	13604	-0-	-26905	-0-	11054	3	2550	9	Y	2318	2364	1	64
06	12780	X	12037	-0-	-743	-0-	10115	3	1922	9	Y	1747	1740	1	71
07	12648	X	11908	-0-	-740	-0-	9993	3	1915	9	Y	1741	1774	1	38

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		2H	RRCID ->	265822	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11991	PERF.11996	- 17634			
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		
02	DLQ	G-10	2435	-0-	2435	2435	1	3	2434	9	N	2213	2205	1	83
03	DLQ	G-10	15117	-0-	15117	17552	12455	3	2662	9	N	2420	2393	1	110
04	DLQ	G-10	14805	-0-	14805	32357	12146	3	2659	9	Y	2417	2281	1	136
05		48493 X	16136	-0-	-32357	-0-	13164	3	2972	9	Y	2702	2763	1	75
06		15510 X	14238	-0-	-1272	-0-	12028	3	2210	9	Y	2009	2002	1	82
07		15159 X	13924	-0-	-1235	-0-	11738	3	2186	9	Y	1987	2024	1	45

OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266116	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12968	- 18768			
02	DLQ	G-10	31737	-0-	31737	31737	30314	3	1423	9	Y	1294	53	0	27
03	DLQ	G-10	38544	-0-	38544	70281	903	1	36169	3	Y	1338	1	0	10
							1472	9							
04	DLQ	G-10	32856	-0-	32856	103137	631	1	31017	3	Y	1098	1	0	17
							1208	9							
05		135359 X	32222	-0-	-103137	-0-	651	1	30308	3	Y	1148	1155	1	10
							1263	9							
06		37290 X	28403	-0-	-8887	-0-	640	1	26558	3	Y	1095	1087	1	18
							1205	9							
07		38533 X	26402	-0-	-12131	-0-	713	1	24443	3	Y	1133	1145	1	6
							1246	9							

DAVILA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266118	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	12331	PERF.13076	- 17863			
02	DLQ	G-10	19442	-0-	19442	19442	16614	3	2828	9	N	2571	106	0	54
03	DLQ	G-10	21600	-0-	21600	41042	446	1	18061	3	N	2812	2	0	21
							3093	9							
04	DLQ	G-10	20635	-0-	20635	61677	333	1	17718	3	N	2349	1	0	35
							2584	9							
05		81916 X	20239	-0-	-61677	-0-	359	1	17278	3	N	2365	2378	1	22
							2602	9							
06		21870 X	18365	-0-	-3505	-0-	352	1	15862	3	N	1955	1945	1	32
							2151	9							
07		21607 X	17318	-0-	-4289	-0-	384	1	15049	3	N	1714	1737	1	9
							1885	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266362	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	12396	PERF.13005	- 18169			
02	DLQ	G-10	22141	-0-	22141	22141	19317	3	2824	9	Y	2567	88	0	53
03	DLQ	G-10	19966	-0-	19966	42107	422	1	17049	3	Y	2268	2	0	17
							2495	9							
04	DLQ	G-10	17956	-0-	17956	60063	299	1	15934	3	Y	1566	1	0	24
							1723	9							
05		77672 X	17609	-0-	-60063	-0-	316	1	15202	3	Y	1901	1908	1	17
							2091	9							
06		23730 X	16147	-0-	-7583	-0-	307	1	13831	3	Y	1826	1813	1	30
							2009	9							
07		24521 X	15320	-0-	-9201	-0-	334	1	13084	3	Y	1729	1750	1	9
							1902	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

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	
02	DLQ G-10	15906	-0-	15906	15906	13488	3	2418	9	Y	2198	95 0	2077 1	46
03	DLQ G-10	17982	-0-	17982	33888	370	1	15078	3	Y	2304	2 0	2331 1	17
						2534	9							
04	DLQ G-10	16873	-0-	16873	50761	272	1	14492	3	Y	1917	1 0	1904 1	29
						2109	9							
05	69994 X	19233	-0-	-50761	-0-	349	1	16861	3	Y	1839	1851 1		17
						2023	9							
06	19140 X	15155	-0-	-3985	-0-	287	1	12961	3	Y	1734	1722 1		29
						1907	9							
07	17980 X	13960	-0-	-4020	-0-	301	1	11840	3	Y	1654	1675 1		8
						1819	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268733 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13086 - 18685

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	71333					Y	NO RPT			429
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	71333					Y	NO RPT			429
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	71333					Y	NO RPT			429
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	71333					Y	NO RPT			429
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	71333					Y	-0-			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	71333					Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10797 12/17/2012

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

02	DLQ G-10	30968	-0-	30968	30968	27216	3	3752	9	Y	3411	141 0	3231 1	71
03	DLQ G-10	33984	-0-	33984	64952	1694	1	28398	3	Y	3538	3 0	3580 1	26
						3892	9							
04	DLQ G-10	30459	-0-	30459	95411	502	1	26821	3	Y	2851	2 0	2832 1	43
						3136	9							
05	124372 X	28961	-0-	-95411	-0-	522	1	25225	3	Y	2922	2938 1		27
						3214	9							
06	38100 X	26417	-0-	-11683	-0-	523	1	23466	3	Y	2207	2197 1		37
						2428	9							
07	34286 X	24592	-0-	-9694	-0-	545	1	21404	3	Y	2403	2428 1		12
						2643	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

02	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	12694	3	1637	9	Y	1488	53 0	1426 1	31
03	28446 X	28446	-0-	-0-	-0-	611	1	24708	3	Y	2843	2 0	2851 1	21
						3127	9							
04	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	426	1	22718	3	Y	2197	1 0	2184 1	33
						2417	9							
05	24519 X	24519	-0-	-0-	-0-	444	1	21372	3	Y	2457	2468 1		22
						2703	9							
06	23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	434	1	19551	3	Y	2757	2733 1		46
						3033	9							
*07	21904 X	21904	-0-	-0-	-0-	479	1	18796	3	Y	2390	2424 1		12
						2629	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	20694	-0-	20694	20694	18134	3	2560	9	Y	2327	88	0	2209	1	49
03	DLQ G-10	22229	-0-	22229	42923	472	1	19241	3	Y	2287	2	0	2317	1	17
						2516	9									
04	DLQ G-10	20727	-0-	20727	63650	341	1	18222	3	Y	1967	1	0	1953	1	30
						2164	9									
05	83632 X	19982	-0-	-63650	-0-	360	1	17389	3	Y	2030	2041	1			19
						2233	9									
06	22170 X	18403	-0-	-3767	-0-	354	1	15991	3	Y	1871	1859	1			31
						2058	9									
07	22909 X	17646	-0-	-5263	-0-	386	1	15157	3	Y	1912	1933	1			10
						2103	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

02	21413 X	21413	-0-	-0-	-0-	17479	3	3934	9	Y	3576	3568	1			43
03	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	440	1	17064	3	Y	3292	3288	1			47
						3621	9									
04	20619 X	20619	-0-	-0-	-0-	389	1	16909	3	Y	3019	3041	1			25
						3321	9									
05	20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	433	1	16583	3	Y	2844	2814	1			55
						3128	9									
06	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	386	1	14206	3	Y	2616	2578	1			93
						2878	9									
*07	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	1088	1	14962	3	Y	2191	2222	1			62
						2410	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

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									
06	14370 X	11314	-0-	-3056	-0-	228	1	8361	3	Y	2477	2444	1			88
						2725	9									
07	14477 X	11887	-0-	-2590	-0-	638	1	8778	3	Y	2246	2271	1			63
						2471	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 268863 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12745 - 17600

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	23418					Y	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	23418					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	23418					Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	23418					Y	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10792 12/15/2012

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	268957	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12121	PERF.	12733	-	17821		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
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							
06		23700 X	17108	-0-	-6592	-0-	288	1	13655	3	Y	2877	2892	1	9
							3165	9							
07		23002 X	16667	-0-	-6335	-0-	557	1	13264	3	Y	2587	2514	1	82
							2846	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	268958	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	12479	PERF.	13119	-	18032		
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							
06		10980 X	10582	-0-	-398	-0-	534	1	8799	3	Y	1135	1124	1	40
							1249	9							
07		11346 X	10763	-0-	-583	-0-	1434	1	8090	3	Y	1126	1134	1	32
							1239	9							

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268960	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12636	PERF.	13130	-	17034		
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							
06		17430 X	15855	-0-	-1575	-0-	641	1	13937	3	Y	1161	1147	1	41
							1277	9							
07		18011 X	16483	-0-	-1528	-0-	1974	1	13078	3	Y	1301	1305	1	37
							1431	9							

LUNA UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	268976	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	13090	-	18459		
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							
06		19530 X	10685	-0-	-8845	-0-	1961	1	6704	3	Y	1836	1812	1	65
							2020	9							
07		19096 X	9821	-0-	-9275	-0-	1219	1	6176	3	Y	2205	2208	1	62
							2426	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	
04	0 W	30438	-0-	30438	30438	2197	9	629	1	Y	1976	1988	1	16	
05	0 W	29148	-0-	29148	59586	2174	9	687	1	Y	1807	1788	1	35	
06	0 W	24758	-0-	24758	84344	1988	9	609	1	Y	1567	1546	1	56	
*07	111303 X	26959	-0-	-84344	-0-	1724	9	1693	1	Y	1798	1803	1	51	
						1978	9								

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

02	76188 X	40617	-0-	-35571	-0-	1043	1	35814	3	Y	3418	3308	1	253
03	0 W	40634	-0-	40634	40634	3760	9	1369	1	Y	3278	3267	1	264
04	0 W	34706	-0-	34706	75340	3606	9	1302	1	Y	2733	2781	1	216
05	111909 X	36569	-0-	-75340	-0-	1400	1	31239	3	Y	2774	2602	1	388
06	43530 X	35743	-0-	-7787	-0-	879	4	1617	1	Y	2378	2626	1	140
07	44981 X	25136	-0-	-19845	-0-	2616	9	1498	1	Y	2281	2036	1	385
						464	4	2509	9					

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

02	70560 X	40002	-0-	-30558	-0-	1435	1	33697	3	Y	3350	3367	1	178
03	69006 X	40342	-0-	-28664	-0-	1185	4	1771	1	Y	3402	3140	1	440
04	57810 X	34571	-0-	-23239	-0-	629	4	1700	1	Y	2502	2691	1	251
05	59737 X	33787	-0-	-25950	-0-	407	4	1791	1	Y	2674	2504	1	421
06	47370 X	34127	-0-	-13243	-0-	2941	9	1748	1	Y	2370	2450	1	341
07	44299 X	24217	-0-	-20082	-0-	2144	4	1985	1	Y	2239	2413	1	167
						219	4	2463	9					

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

02	21756 X	13594	-0-	-8162	-0-	12749	3	845	9	Y	768	30	0	16
03	21669 X	15008	-0-	-6661	-0-	339	1	13787	3	Y	802	1	0	6
04	18270 X	14260	-0-	-4010	-0-	882	9	249	1	Y	670	666	1	10
05	17484 X	13655	-0-	-3829	-0-	737	9	262	1	Y	692	696	1	6
06	16650 X	15396	-0-	-1254	-0-	761	9	317	1	Y	718	712	1	12
07	15066 X	13532	-0-	-1534	-0-	790	9	320	1	Y	620	629	1	3
						682	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398			WELL #: 2H		RRCID -> 271132	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH 12489	PERF.13565	- 18512			
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	
02	88816 X	78329	-0-	-10487	-0-	63255	3	15074	9	Y	13704	13647	1	165
03	98332 X	56392	-0-	-41940	-0-	983	1	42505	3	Y	11731	11729	1	167
						12904	9							
04	95160 X	63400	-0-	-31760	-0-	1202	1	48752	3	Y	12224	12290	1	101
						13446	9							
05	98332 X	58727	-0-	-39605	-0-	1277	1	45759	3	Y	10628	10522	1	207
						11691	9							
06	92880 X	51461	-0-	-41419	-0-	1117	1	40388	3	Y	9051	8937	1	321
						9956	9							
07	86707 X	53465	-0-	-33242	-0-	3095	1	41948	3	Y	7656	7762	1	215
						8422	9							
BARBOZA UNIT		WELL #: 3H			RRCID -> 271148	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 12489	PERF.13073	- 18879					
02	96236 X	52614	-0-	-43622	-0-	42094	3	10520	9	Y	9564	9532	1	115
03	106547 X	41061	-0-	-65486	-0-	749	1	30850	3	Y	8602	8594	1	123
						9462	9							
04	91020 X	40414	-0-	-50606	-0-	767	1	31125	3	Y	7747	7806	1	64
						8522	9							
05	89714 X	36883	-0-	-52831	-0-	800	1	28698	3	Y	6714	6647	1	131
						7385	9							
06	66540 X	32854	-0-	-33686	-0-	705	1	25691	3	Y	5871	5794	1	208
						6458	9							
07	58249 X	33858	-0-	-24391	-0-	1945	1	26556	3	Y	4870	4941	1	137
						5357	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 2H			RRCID -> 271228	COMPL. DATE 08/18/2013	TOTAL DEPTH 11964	PERF.12346	- 18846					
02	155876 X	66066	-0-	-89810	-0-	54870	3	11196	9	Y	10178	428	0	9630
03	111073 X	72650	-0-	-38423	-0-	491	1	60528	3	Y	10574	9	0	10701
						11631	9							77
04	82590 X	68627	-0-	-13963	-0-	416	1	58509	3	Y	8820	5	0	8759
						9702	9							133
05	82305 X	60484	-0-	-21821	-0-	432	1	50233	3	Y	8926	8978	1	81
						9819	9							
06	78780 X	62549	-0-	-16231	-0-	376	1	53089	3	Y	8258	8202	1	137
						9084	9							
07	73160 X	62137	-0-	-11023	-0-	382	1	52996	3	Y	7963	8060	1	40
						8759	9							
MOBIL UNIT A		WELL #: 3H			RRCID -> 271425	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL DEPTH 12203	PERF.12284	- 17459					
02	85764 X	60832	-0-	-24932	-0-	46421	3	14411	9	Y	13101	13145	1	115
03	94953 X	72734	-0-	-22219	-0-	499	1	54237	3	Y	16362	16335	1	142
						17998	9							
04	91890 X	61470	-0-	-30420	-0-	389	1	46040	3	Y	13674	13695	1	121
						15041	9							
05	94953 X	57314	-0-	-37639	-0-	404	1	43651	3	Y	12054	12080	1	95
						13259	9							
06	91890 X	55340	-0-	-36550	-0-	303	1	43412	3	Y	10568	10628	1	35
						11625	9							
07	72726 X	38050	-0-	-34676	-0-	350	1	27336	3	Y	9422	9172	1	285
						10364	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

MOBIL UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	271426	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL	DEPTH	12179	PERF.12278	- 17400		
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								
06	94710 X	60240	-0-	-34470	-0-	333	1	47337	3	Y	11427	11491	1	38	
						12570	9								
07	77221 X	42106	-0-	-35115	-0-	401	1	30905	3	Y	9818	9543	1	313	
						10800	9								

MOBIL UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	271428	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL	DEPTH	12210	PERF.12334	- 16488		
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								
06	96240 X	52288	-0-	-43952	-0-	285	1	42029	3	Y	9067	9117	1	30	
						9974	9								
07	73160 X	32666	-0-	-40494	-0-	293	1	26079	3	Y	5722	5689	1	63	
						6294	9								

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		1H	RRCID ->	271494	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL	DEPTH	11981	PERF.12412	- 18661		
02	0 W	60947	-0-	60947	-0-	547824	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								
06	75570 X	59331	-0-	-16239	-0-	371	1	49804	3	Y	8324	8269	1	138	
						9156	9								
07	67487 X	55747	-0-	-11740	-0-	350	1	46712	3	Y	7895	7993	1	40	
						8685	9								

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	271496	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL	DEPTH	12062	PERF.12138	- 18320		
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								
06	72809 X	72809	-0-	-0-	-0-	1272	1	57237	3	Y	13000	12922	1	215	
						14300	9								
*07	61368 X	61368	-0-	-0-	-0-	1328	1	45709	3	Y	13028	12707	1	536	
						14331	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

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
02		89460 X	89460	-0-	-0-	-0-	66144	3	Y	21196	1016 0	443
03		89553 X	89553	-0-	-0-	-0-	1626	1	Y	20239	19 0	148
							22263	9				
04		81509 X	81509	-0-	-0-	-0-	1180	1	Y	16389	10 0	245
							18028	9				
05		78578 X	78578	-0-	-0-	-0-	1265	1	Y	15199	15305 1	139
							16719	9				
06		68317 X	68317	-0-	-0-	-0-	1190	1	Y	12549	12480 1	208
							13804	9				
*07		109802 X	109802	-0-	-0-	-0-	2701	1	Y	12764	12426 1	546
							14040	9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

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
02		0 W	37028	-0-	37028	161036	29238	3	Y	7082	6967 1	263
03		184864 X	23828	-0-	-161036	-0-	16771	3	Y	6415	6473 1	205
04		56130 X	21774	-0-	-34356	-0-	15634	3	Y	5582	5540 1	247
05		40982 X	23045	-0-	-17937	-0-	17655	3	Y	4900	5073 1	74
06		39660 X	15545	-0-	-24115	-0-	12289	3	Y	2960	2963 1	71
07		40982 X	14733	-0-	-26249	-0-	11353	3	Y	3073	3128 1	16

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		59080 X	54200	-0-	-4880	-0-	40305	3	Y	12632	12417 1	469
03		65410 X	36774	-0-	-28636	-0-	23707	3	Y	11879	11969 1	379
04		63300 X	23371	-0-	-39929	-0-	14774	3	Y	7815	7848 1	346
05		60016 X	26956	-0-	-33060	-0-	18578	3	Y	7616	7846 1	116
06		58080 X	27762	-0-	-30318	-0-	22823	3	Y	4490	4498 1	108
07		60016 X	25333	-0-	-34683	-0-	20563	3	Y	4336	4421 1	23

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

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
02		67732 X	66892	-0-	-840	-0-	55098	3	Y	10722	10535 1	398
03		74989 X	46319	-0-	-28670	-0-	34693	3	Y	10569	10630 1	337
04		72570 X	31088	-0-	-41482	-0-	24438	3	Y	6045	6114 1	268
05		74059 X	39192	-0-	-34867	-0-	31464	3	Y	7025	7186 1	107
06		71670 X	30905	-0-	-40765	-0-	25269	3	Y	5124	5108 1	123
07		74059 X	28361	-0-	-45698	-0-	22621	3	Y	5218	5314 1	27

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

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
02		85959 X	85959	-0-	-0-	-0-	60886	3	Y	22794	991 0	476
03		84093 X	84093	-0-	-0-	-0-	1531	1	Y	18615	16 0	137
							20477	9				
04		75393 X	75393	-0-	-0-	-0-	1102	1	Y	14577	9 0	220
							16035	9				
05		72964 X	72964	-0-	-0-	-0-	1181	1	Y	13803	13897 1	126
							15183	9				
06		65275 X	65275	-0-	-0-	-0-	1106	1	Y	13352	13257 1	221
							14687	9				
*07		54993 X	54993	-0-	-0-	-0-	1201	1	Y	11571	11299 1	493
							12728	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
		//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		//CONT.//			525398										
		SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E			WELL #:	4H	RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12193	-	18388
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		91715 X	91715	-0-	-0-	-0-	68903 3	22812 9	Y	20738	20495 0				456
03		93518 X	93518	-0-	-0-	-0-	1749 1	70409 3	Y	19418	19 0	19713 1			142
04		87527 X	87527	-0-	-0-	-0-	21360 9	1307 1	Y	15580	10 0	15477 1			235
05		83337 X	83337	-0-	-0-	-0-	17138 9	1352 1	Y	15534	15627 1				142
06		74596 X	74596	-0-	-0-	-0-	17087 9	1302 1	Y	13530	13448 1				224
*07		69260 X	69260	-0-	-0-	-0-	14883 9	1561 1	Y	12698	12384 1				538
							13968 9	53731 3							

MAY B UNIT														
		WELL #:			3H	RRCID ->	272525	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12633	PERF.12545	-	16348
04		35997 X	35997	-0-	-0-	-0-	593 1	26189 3	N	8268	8195 1			73
05		68411 X	68411	-0-	-0-	-0-	120 4	9095 9						
06		64857 X	64857	-0-	-0-	-0-	1153 1	53172 3	N	12805	12777 1			101
07		59675 X	55183	-0-	-4492	-0-	14086 9	1144 1		8413	8486 1			28
							9254 9	1915 1	N	7044	6853 1			219
							7748 9	45520 3						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A															
		WELL #:			2H	RRCID ->	272729	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	11777	PERF. N/A			
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	25475	-0-	25475	25475	16372 3	9103 9	Y	8275	7908 1			367	
05		SHUT IN	86353	-0-	86353	111828	58560 3	27793 9	Y	25266	25249 1			384	
06		SHUT IN	70944	-0-	70944	182772	49931 3	21013 9	Y	19103	19028 1			459	
07		SHUT IN	66644	-0-	66644	249416	46837 3	19807 9	Y	18006	18370 1			95	

CHILDREN'S WESTON UNIT														
		WELL #:			3H	RRCID ->	272730	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	11919	PERF.12303	-	18667
04		101289 X	101289	-0-	-0-	-0-	1310 1	68653 3	Y	28478	17 0	28032 1		429
05		87836 X	87836	-0-	-0-	-0-	31326 9	1264 1	Y	24027	24237 1			219
06		82170 X	75583	-0-	-6587	-0-	26430 9	462 1	Y	17336	17268 1			287
07		84909 X	72161	-0-	-12748	-0-	19070 9	427 1	Y	17088	17289 1			86
							18797 9	52937 3						

MAY B UNIT														
		WELL #:			2H	RRCID ->	272778	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12609	PERF.12535	-	16479
04		29915 X	29915	-0-	-0-	-0-	484 1	21420 3	N	7255	7191 1			64
05		59768 X	57158	-0-	-2610	-0-	30 4	7981 9						
06		59416 X	59416	-0-	-0-	-0-	1001 1	46312 3	N	8950	8944 1			70
07		59768 X	51942	-0-	-7826	-0-	9845 9	1102 1		5182	5235 1			17
							5700 9	1840 1	N	5675	5518 1			174
							6243 9	43859 3						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

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
04	40773 X	40773	-0-	-0-	-0-	671	1	29680	3	N	9281	9199	1	82
						213	4	10209	9					
05	82060 X	82060	-0-	-0-	-0-	1383	1	63822	3	N	15323	15284	1	121
						16855	9							
06	78509 X	78509	-0-	-0-	-0-	1395	1	66408	3	N	9733	9822	1	32
						10706	9							
07	79050 X	30746	-0-	-48304	-0-	1177	1	25588	3	N	3619	3627	1	24
						3981	9							

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. N/A

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-
06	SHUT IN	18007	-0-	18007	18007	87	1	12981	3	Y	4490	4331	1	159
						4939	9							
07	SHUT IN	102057	-0-	102057	120064	632	1	80662	3	Y	18875	18503	1	531
						20763	9							

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12483 PERF. N/A

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-
06	SHUT IN	14809	-0-	14809	14809	73	1	10857	3	Y	3526	3401	1	125
						3879	9							
07	SHUT IN	115343	-0-	115343	130152	715	1	90716	3	Y	21738	21252	1	611
						23912	9							

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A

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-
06	SHUT IN	17283	-0-	17283	17283	91	1	12978	3	Y	3831	3695	1	136
						4214	9							
07	SHUT IN	101419	-0-	101419	118702	634	1	79832	3	Y	19048	18648	1	536
						20953	9							

MORGAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273082 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	243	-0-	243	243	181	4	62	9	N	56			56

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF. N/A

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-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 273486			COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		67700 X	NO RPT	-0-	-67700	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		83948 X	NO RPT	-0-	-83948	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		81240 X	NO RPT	-0-	-81240	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		83948 X	NO RPT	-0-	-83948	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAY B UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 273487			COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154						
04		16850 X	NO RPT	-0-	-16850	-0-						N	NO RPT					-0-
05		52235 X	NO RPT	-0-	-52235	-0-						N	NO RPT					-0-
06		50550 X	NO RPT	-0-	-50550	-0-						N	NO RPT					-0-
07		52235 X	NO RPT	-0-	-52235	-0-						N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748		RRCID -> 254906			COMPL. DATE 10/18/2009			TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758						
SINOR RANCH		5																
02		9072 X	8574	-0-	-498	-0-	7723	3	851	9	Y	774	774	1				-0-
03		10044 X	8174	-0-	-1870	-0-	7303	3	871	9	Y	792	792	1				-0-
04		7650 X	6987	-0-	-663	-0-	6439	3	548	9	Y	498	498	1				-0-
05		9486 X	6488	-0-	-2998	-0-	5992	3	496	9	Y	451	451	1				-0-
06		9180 X	5876	-0-	-3304	-0-	5435	3	441	9	Y	401	401	1				-0-
07		9486 X	5781	-0-	-3705	-0-	5341	3	440	9	Y	400	398	1	2	8		-0-

ROBERT CRAWLEY 01		WELL #:		01H		RRCID -> 255805			COMPL. DATE 01/28/2010			TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820						
02		16520 X	13703	-0-	-2817	-0-	13703	3			Y	-0-						-0-
03		18290 X	15101	-0-	-3189	-0-	15101	3			Y	-0-						-0-
04		17700 X	15606	-0-	-2094	-0-	15606	3			Y	-0-						-0-
05		17825 X	17338	-0-	-487	-0-	17338	3			Y	-0-						-0-
06		17010 X	15628	-0-	-1382	-0-	15628	3			Y	-0-						-0-
07		16120 X	16064	-0-	-56	-0-	16064	3			Y	-0-						-0-

CHESNUTT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 256597			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350						
02		10248 X	8984	-0-	-1264	-0-	8721	3	263	9	Y	239	239	1				-0-
03		11098 X	9521	-0-	-1577	-0-	9255	3	266	9	Y	242	242	1				-0-
04		10320 X	9062	-0-	-1258	-0-	8823	3	239	9	Y	217	217	1				-0-
05		10323 X	8906	-0-	-1417	-0-	8685	3	221	9	Y	201	201	1				-0-
06		9630 X	8357	-0-	-1273	-0-	8158	3	199	9	Y	181	181	1				-0-
07		9951 X	8413	-0-	-1538	-0-	8222	3	191	9	Y	174	174	1				-0-

LONG 01		WELL #:		01H		RRCID -> 258285			COMPL. DATE 08/02/2010			TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182						
02		11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	9781	3	2091	9	Y	1901	1901	1				-0-
03		13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	10922	3	2173	9	Y	1975	1975	1				-0-
04		12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	10471	3	2047	9	Y	1861	1861	1				-0-
05		12679 X	12120	-0-	-559	-0-	10139	3	1981	9	Y	1801	1801	1				-0-
06		12270 X	11318	-0-	-952	-0-	9365	3	1953	9	Y	1775	1775	1				-0-
07		12679 X	11128	-0-	-1551	-0-	9133	3	1995	9	Y	1814	1813	1	1	8		-0-

CHESNUTT 02		WELL #:		01H		RRCID -> 258430			COMPL. DATE 07/01/2010			TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922						
02		4564 X	3407	-0-	-1157	-0-	3342	3	65	9	Y	59	59	1				-0-
03		5053 X	4129	-0-	-924	-0-	4044	3	85	9	Y	77	77	1				-0-
04		4890 X	3556	-0-	-1334	-0-	3486	3	70	9	Y	64	64	1				-0-
05		5053 X	3302	-0-	-1751	-0-	3237	3	65	9	Y	59	59	1				-0-
06		4290 X	3325	-0-	-965	-0-	3262	3	63	9	Y	57	57	1				-0-
07		4123 X	3935	-0-	-188	-0-	3866	3	69	9	Y	63	63	1				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748												
HANDY 02		WELL #:		1H	RRCID ->	258773	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.	1.3513	- 17860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		14973 X	14973	-0-	-0-	9503 3	5470 9	Y	4973	4973	1			-0-
03		14616 X	14616	-0-	-0-	9026 3	5590 9	Y	5082	5082	1			-0-
04		14117 X	14117	-0-	-0-	8948 3	5169 9	Y	4699	4699	1			-0-
05		13678 X	13678	-0-	-0-	8897 3	4781 9	Y	4346	4336	1	10	8	-0-
06		12469 X	12469	-0-	-0-	8309 3	4160 9	Y	3782	3782	1			-0-
07		11625 X	11184	-0-	-441	7797 3	3387 9	Y	3079	3074	1	5	8	-0-

DULLYE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259501	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL	DEPTH	13122	PERF.	1.3640	- 18750
02		12014 X	12014	-0-	-0-	9319 3	2695 9	Y	2450	2450	1			-0-
03		13547 X	11794	-0-	-1753	9170 3	2624 9	Y	2385	2385	1			-0-
04		13110 X	12501	-0-	-609	9730 3	2771 9	Y	2519	2519	1			-0-
05		13547 X	12713	-0-	-834	10007 3	2706 9	Y	2460	2460	1			-0-
06		12870 X	11678	-0-	-1192	9177 3	2501 9	Y	2274	2274	1			-0-
07		13299 X	11224	-0-	-2075	8760 3	2464 9	Y	2240	2230	1	10	8	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259504	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL	DEPTH	12722	PERF.	N/A	
02		12824 X	12796	-0-	-28	10715 3	2081 9	Y	1892	1892	1			-0-
03		14521 X	14521	-0-	-0-	11927 3	2594 9	Y	2358	2358	1			-0-
04		14902 X	14902	-0-	-0-	12234 3	2668 9	Y	2425	2425	1			-0-
05		14198 X	12218	-0-	-1980	10330 3	1888 9	Y	1716	1716	1			-0-
06		13740 X	6425	-0-	-7315	5448 3	977 9	Y	888	888	1			-0-
07		14198 X	-0-	-0-	-14198			Y	-0-					-0-

MARK KATZFEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259685	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL	DEPTH	13769	PERF.	1.3813	- 18080
02		8680 X	5438	-0-	-3242	5438 3		N	-0-					-0-
03		9610 X	5120	-0-	-4490	5120 3		N	-0-					-0-
04		10744 X	10744	-0-	-0-	10744 3		N	-0-					-0-
05		9486 X	9161	-0-	-325	9161 3		N	-0-					-0-
06		8730 X	8027	-0-	-703	8027 3		N	-0-					-0-
07		9610 X	7824	-0-	-1786	7824 3		N	-0-					-0-

HAVEMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259859	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL	DEPTH	13272	PERF.	1.3380	- 17720
02		11452 X	8437	-0-	-3015	6963 3	1474 9	Y	1340	1340	1			-0-
03		12679 X	12036	-0-	-643	10043 3	1993 9	Y	1812	1812	1			-0-
04		12270 X	10668	-0-	-1602	8905 3	1763 9	Y	1603	1603	1			-0-
05		12679 X	10151	-0-	-2528	8517 3	1634 9	Y	1485	1485	1			-0-
06		11640 X	8252	-0-	-3388	6912 3	1340 9	Y	1218	1218	1			-0-
*07		12815 X	12815	-0-	-0-	10861 3	1954 9	Y	1776	1775	1	1	8	-0-

NANCY STEWART 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259861	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL	DEPTH	13164	PERF.	1.3415	- 17405
02		10864 X	9604	-0-	-1260	7936 3	1668 9	Y	1516	1516	1			-0-
03		12028 X	11988	-0-	-40	10087 3	1901 9	Y	1728	1728	1			-0-
04		10830 X	8858	-0-	-1972	7552 3	1306 9	Y	1187	1187	1			-0-
*05		10633 X	8150	-0-	-2483	6524 3	1626 9	Y	1478	1478	1			-0-
06		11610 X	7207	-0-	-4403	6063 3	1144 9	Y	1040	1040	1			-0-
07		11997 X	7209	-0-	-4788	6070 3	1139 9	Y	1035	1035	1			-0-

SJOBERG 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259885	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL	DEPTH	13047	PERF.	1.3210	- 16850
02		11564 X	10040	-0-	-1524	9985 3	55 9	Y	50	50	1			-0-
03		12276 X	10653	-0-	-1623	10578 3	75 9	Y	68	68	1			-0-
04		11220 X	10228	-0-	-992	10151 3	77 9	Y	70	70	1			-0-
05		11594 X	10375	-0-	-1219	10300 3	75 9	Y	68	68	1			-0-
06		11220 X	9420	-0-	-1800	9351 3	69 9	Y	63	63	1			-0-
07		11129 X	9382	-0-	-1747	9314 3	68 9	Y	62	61	1	1	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		0 W	2238	-0-	2238	16483	1063	3	1175	9	Y	1068	1068	1		-0-
03		0 W	2071	-0-	2071	18554	808	3	1263	9	Y	1148	1148	1		-0-
04		0 W	2228	-0-	2228	20782	1150	3	1078	9	Y	980	980	1		-0-
05		23011 X	2229	-0-	-20782	-0-	1057	3	1172	9	Y	1065	1065	1		-0-
06		3330 X	1871	-0-	-1459	-0-	851	3	1020	9	Y	927	927	1		-0-
07		2480 X	2169	-0-	-311	-0-	1110	3	1059	9	Y	963	955	1	8 8	-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992																
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
03		775 N	561	-0-	-214	-0-	542	3	19	9	Y	17	17	1		-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	477	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
05		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1155	3	8	9	Y	7	7	1		-0-
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-	-0-			-0-
*07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-	-0-			-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050																
02		16520 X	16406	-0-	-114	-0-	13273	3	3133	9	Y	2848	2848	1		-0-
03		19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	16147	3	3583	9	Y	3257	3257	1		-0-
04		18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	15442	3	3337	9	Y	3034	3034	1		-0-
05		18364 X	18364	-0-	-0-	-0-	15116	3	3248	9	Y	2953	2953	1		-0-
06		17700 X	17059	-0-	-641	-0-	14105	3	2954	9	Y	2685	2685	1		-0-
07		18290 X	16734	-0-	-1556	-0-	13817	3	2917	9	Y	2652	2650	1	2 8	-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236																
02		3780 X	3170	-0-	-610	-0-	3170	3			Y	-0-	-0-			-0-
03		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			Y	-0-	-0-			-0-
04		5850 X	4238	-0-	-1612	-0-	4238	3			Y	-0-	-0-			-0-
05		6045 X	4660	-0-	-1385	-0-	4660	3			Y	-0-	-0-			-0-
06		5850 X	4199	-0-	-1651	-0-	4199	3			Y	-0-	-0-			-0-
07		5425 X	4248	-0-	-1177	-0-	4247	3	1	9	Y	1	1	8		-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382																
02		6272 X	6162	-0-	-110	-0-	5029	3	1133	9	N	1030	1030	1		-0-
03		6944 X	6816	-0-	-128	-0-	5566	3	1250	9	N	1136	1136	1		-0-
04		6720 X	6191	-0-	-529	-0-	5041	3	1150	9	N	1045	1045	1		-0-
05		6944 X	5966	-0-	-978	-0-	4903	3	1063	9	N	966	966	1		-0-
06		6720 X	5962	-0-	-758	-0-	4871	3	1091	9	N	992	992	1		-0-
07		6820 X	5864	-0-	-956	-0-	4790	3	1074	9	N	976	976	1		-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970																
02		12712 X	10045	-0-	-2667	-0-	9682	3	363	9	N	330	330	1		-0-
03		14074 X	11097	-0-	-2977	-0-	10625	3	472	9	N	429	429	1		-0-
04		12090 X	10003	-0-	-2087	-0-	9600	3	403	9	N	366	366	1		-0-
05		11966 X	11336	-0-	-630	-0-	10854	3	482	9	N	438	438	1		-0-
06		11580 X	9997	-0-	-1583	-0-	9631	3	366	9	N	333	333	1		-0-
07		11129 X	10187	-0-	-942	-0-	9842	3	345	9	N	314	313	1	1 8	-0-

JERRY REIDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 261762 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13829 PERF.17520 - 18502																
02		11788 X	-0-	-0-	-11788	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2014 - P&A 05/24/14

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
RIDLLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		10612 X	4711	-0-	-5901	-0-	2502	3	2209	9	N	2008	2008	1	-0-	
03		11749 X	4205	-0-	-7544	-0-	2446	3	1759	9	N	1599	1599	1	-0-	
04		11370 X	3922	-0-	-7448	-0-	2270	3	1652	9	N	1502	1502	1	-0-	
05		0 W	3622	-0-	3622	3622	2101	3	1521	9	N	1383	1383	1	-0-	
06		0 W	3238	-0-	3238	6860	1915	3	1323	9	N	1203	1203	1	-0-	
*07		10004 X	3144	-0-	-6860	-0-	1843	3	1301	9	N	1183	1182	1	1 8	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782																
02		14420 X	11945	-0-	-2475	-0-	10443	3	1502	9	Y	1365	1365	1	-0-	
03		15965 X	11683	-0-	-4282	-0-	10295	3	1388	9	Y	1262	1262	1	-0-	
04		15450 X	11144	-0-	-4306	-0-	9866	3	1278	9	Y	1162	1162	1	-0-	
05		15965 X	10093	-0-	-5872	-0-	8985	3	1108	9	Y	1007	1007	1	-0-	
06		13650 X	10423	-0-	-3227	-0-	9204	3	1219	9	Y	1108	1108	1	-0-	
07		13237 X	10297	-0-	-2940	-0-	8930	3	1367	9	Y	1243	1243	1	-0-	

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102																
02		14056 X	11485	-0-	-2571	-0-	7513	3	3972	9	N	3611	3611	1	-0-	
03		15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	9755	3	5399	9	N	4908	4908	1	-0-	
04		13320 X	11990	-0-	-1330	-0-	7977	3	4013	9	N	3648	3648	1	-0-	
05		13764 X	11749	-0-	-2015	-0-	8046	3	3703	9	N	3366	3366	1	-0-	
06		14670 X	10158	-0-	-4512	-0-	7203	3	2955	9	N	2686	2686	1	-0-	
07		15159 X	10651	-0-	-4508	-0-	7543	3	3108	9	N	2825	2825	1	-0-	

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924																
02		19320 X	18193	-0-	-1127	-0-	16523	3	1670	9	N	1518	1518	1	-0-	
03		24555 X	24555	-0-	-0-	-0-	22651	3	1904	9	N	1731	1731	1	-0-	
04		20700 X	19486	-0-	-1214	-0-	17896	3	1590	9	N	1445	1445	1	-0-	
05		21390 X	18052	-0-	-3338	-0-	16596	3	1456	9	N	1324	1324	1	-0-	
06		20700 X	16441	-0-	-4259	-0-	15052	3	1389	9	N	1263	1263	1	-0-	
07		21390 X	16786	-0-	-4604	-0-	15380	3	1406	9	N	1278	1278	1	-0-	

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382																
02		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	3982	3	2659	9	N	2417	2417	1	-0-	
03		6107 X	1989	-0-	-4118	-0-	1205	3	784	9	N	713	713	1	-0-	
04		16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	10607	3	5532	9	N	5029	5029	1	-0-	
05		14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	10155	3	4717	9	N	4288	4288	1	-0-	
06		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	8214	3	3302	9	N	3002	3002	1	-0-	
*07		10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	6834	3	3220	9	N	2927	2927	1	-0-	

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651																
02		37688 X	27498	-0-	-10190	-0-	25883	3	1615	9	Y	1468	1468	1	-0-	
03		40145 X	29018	-0-	-11127	-0-	27323	3	1695	9	Y	1541	1541	1	-0-	
04		38100 X	26118	-0-	-11982	-0-	24511	3	1607	9	Y	1461	1461	1	-0-	
05		35154 X	25567	-0-	-9587	-0-	24048	3	1519	9	Y	1381	1381	1	-0-	
06		30030 X	23201	-0-	-6829	-0-	21746	3	1455	9	Y	1323	1323	1	-0-	
07		30442 X	24012	-0-	-6430	-0-	22464	3	1548	9	Y	1407	1400	1	7 8	-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822																
02		17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	12186	3	4876	9	Y	4433	4433	1	-0-	
03		16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	11627	3	4847	9	Y	4406	4406	1	-0-	
04		16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	11825	3	4763	9	Y	4330	4330	1	-0-	
05		15562 X	12724	-0-	-2838	-0-	9109	3	3615	9	Y	3286	3285	1	1 8	-0-
06		15060 X	-0-	-0-	-15060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		15562 X	14908	-0-	-654	-0-	9697	3	5211	9	Y	4737	4737	1	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052														
M	O	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		24060 X	24060	-0-	-0-	-0-		18663 3	5397 9	Y	4906	4906 1		-0-
03		25947 X	24410	-0-	-1537	-0-		18709 3	5701 9	Y	5183	5183 1		-0-
04		25110 X	23051	-0-	-2059	-0-		17936 3	5115 9	Y	4650	4650 1		-0-
05		25947 X	20620	-0-	-5327	-0-		16106 3	4514 9	Y	4104	4104 1		-0-
06		25110 X	20145	-0-	-4965	-0-		15811 3	4334 9	Y	3940	3940 1		-0-
07		25947 X	19688	-0-	-6259	-0-		15308 3	4380 9	Y	3982	3828 1	154 8	-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871														
*08		26975 X	26975	-0-	-0-	-0-		21056 3	5919 9	Y	5381	5381 1		-0-
*09		25050 X	24418	-0-	-632	-0-		19121 3	5297 9	Y	4815	4815 1		-0-
*10		25885 X	21579	-0-	-4306	-0-		16761 3	4818 9	Y	4380	4380 1		-0-
*11		25050 X	17387	-0-	-7663	-0-		13369 3	4018 9	Y	3653	3653 1		-0-
*12		25885 X	21501	-0-	-4384	-0-		16753 3	4748 9	Y	4316	4316 1		-0-
*01		25885 X	20160	-0-	-5725	-0-		15692 3	4468 9	Y	4062	4062 1		-0-
*02		17057 X	17057	-0-	-0-	-0-		13281 3	3776 9	Y	3433	3433 1		-0-
*03		21885 X	21885	-0-	-0-	-0-		17388 3	4497 9	Y	4088	4088 1		-0-
*04		20820 X	17038	-0-	-3782	-0-		13497 3	3541 9	Y	3219	3219 1		-0-
*05		21514 X	15651	-0-	-5863	-0-		12202 3	3449 9	Y	3135	3135 1		-0-
*06		21180 X	14717	-0-	-6463	-0-		11504 3	3213 9	Y	2921	2921 1		-0-
07		21886 X	14430	-0-	-7456	-0-		11261 3	3169 9	Y	2881	2881 1		-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903														
02		14673 X	14673	-0-	-0-	-0-		10660 3	4013 9	Y	3648	3648 1		-0-
03		12863 X	12863	-0-	-0-	-0-		9806 3	3057 9	Y	2779	2779 1		-0-
04		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-		8613 3	3198 9	Y	2907	2907 1		-0-
05		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-		7209 3	2559 9	Y	2326	2326 1		-0-
06		8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-				Y	-0-			-0-
07		8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-				Y	-0-			-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761														
02		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-		8057 3		Y	-0-			-0-
03		12121 X	7483	-0-	-4638	-0-		7483 3		Y	-0-			-0-
04		10410 X	8961	-0-	-1449	-0-		8961 3		Y	-0-			-0-
05		10757 X	8665	-0-	-2092	-0-		8665 3		Y	-0-			-0-
06		10410 X	7804	-0-	-2606	-0-		7804 3		Y	-0-			-0-
07		9269 X	7405	-0-	-1864	-0-		7405 3		Y	-0-			-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902														
02		8609 X	8609	-0-	-0-	-0-		8609 3		N	-0-			-0-
03		10509 X	8942	-0-	-1567	-0-		8942 3		N	-0-			-0-
04		10170 X	8154	-0-	-2016	-0-		8154 3		N	-0-			-0-
05		9982 X	7994	-0-	-1988	-0-		7994 3		N	-0-			-0-
06		9210 X	7532	-0-	-1678	-0-		7532 3		N	-0-			-0-
07		9517 X	7219	-0-	-2298	-0-		7219 3		N	-0-			-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953														
02		18430 X	18430	-0-	-0-	-0-		15486 3	2944 9	Y	2676	2676 1		-0-
03		22072 X	20412	-0-	-1660	-0-		17420 3	2992 9	Y	2720	2720 1		-0-
04		21360 X	19414	-0-	-1946	-0-		16671 3	2743 9	Y	2494	2494 1		-0-
05		21545 X	18909	-0-	-2636	-0-		16213 3	2696 9	Y	2451	2451 1		-0-
06		19740 X	17633	-0-	-2107	-0-		15246 3	2387 9	Y	2170	2170 1		-0-
07		20398 X	17381	-0-	-3017	-0-		14999 3	2382 9	Y	2165	2165 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		16556 X	16556	-0-	-0-	-0-	14622	3	1934	9	Y	1758	1758	1	-0-
03		20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	18248	3	2396	9	Y	2178	2178	1	-0-
04		19380 X	16630	-0-	-2750	-0-	14691	3	1939	9	Y	1763	1763	1	-0-
05		20026 X	16126	-0-	-3900	-0-	14285	3	1841	9	Y	1674	1674	1	-0-
06		19380 X	15348	-0-	-4032	-0-	13598	3	1750	9	Y	1591	1591	1	-0-
07		20026 X	16983	-0-	-3043	-0-	15131	3	1852	9	Y	1684	1684	1	-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903															
02		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	5078	3	1526	9	Y	1387	1387	1	-0-
03		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	3639	3	1218	9	Y	1107	1107	1	-0-
04		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	3288	3	1346	9	Y	1224	1224	1	-0-
05		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	3831	3	1124	9	Y	1022	1022	1	-0-
06		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	3401	3	965	9	Y	877	877	1	-0-
*07		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	3451	3	977	9	Y	888	888	1	-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160															
02		12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	9804	3	2665	9	Y	2423	2423	1	-0-
03		14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	11216	3	3068	9	Y	2789	2789	1	-0-
04		12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	9682	3	2616	9	Y	2378	2378	1	-0-
05		11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	9396	3	2558	9	Y	2325	2325	1	-0-
06		10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	8394	3	2262	9	Y	2056	2056	1	-0-
*07		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	7983	3	2181	9	Y	1983	1983	1	-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332															
02		22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	22498	3	496	9	Y	451	451	1	-0-
03		24862 X	23760	-0-	-1102	-0-	23263	3	497	9	Y	452	452	1	-0-
04		24060 X	23147	-0-	-913	-0-	22684	3	463	9	Y	421	421	1	-0-
05		25080 X	25080	-0-	-0-	-0-	24603	3	477	9	Y	434	434	1	-0-
06		24060 X	22958	-0-	-1102	-0-	22533	3	425	9	Y	386	386	1	-0-
*07		25072 X	25072	-0-	-0-	-0-	24600	3	472	9	Y	429	426	1	3 8 -0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812															
02		16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	12191	3	4280	9	Y	3891	3891	1	-0-
03		18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	14648	3	4084	9	Y	3713	3713	1	-0-
04		18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	13987	3	4089	9	Y	3717	3717	1	-0-
05		17887 X	17765	-0-	-122	-0-	13944	3	3821	9	Y	3474	3474	1	-0-
06		17310 X	16795	-0-	-715	-0-	13254	3	3541	9	Y	3219	3219	1	-0-
07		17887 X	16300	-0-	-1587	-0-	12840	3	3460	9	Y	3145	3145	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439															
02		13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	8983	3	4429	9	Y	4026	4026	1	-0-
03		25505 X	25505	-0-	-0-	-0-	17612	3	7893	9	Y	7175	7175	1	-0-
04		21996 X	21996	-0-	-0-	-0-	15462	3	6534	9	Y	5940	5940	1	-0-
05		22630 X	5614	-0-	-17016	-0-	3989	3	1625	9	Y	1477	1477	1	-0-
06		23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		28586 X	28586	-0-	-0-	-0-	20011	3	8575	9	Y	7795	7792	1	3 8 -0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503															
02		25142 X	25142	-0-	-0-	-0-	25142	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		38874 X	32642	-0-	-6232	-0-	32642	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		36510 X	29034	-0-	-7476	-0-	29017	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
05		34348 X	27161	-0-	-7187	-0-	27146	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
06		32910 X	24570	-0-	-8340	-0-	24560	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
07		32643 X	26136	-0-	-6507	-0-	26128	3	8	9	Y	7	7	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266604		COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	20791	X	20791	-0-	-0-	19574	3	1217	9	Y	1106	-0-
03	28272	X	21558	-0-	-6714	20242	3	1316	9	Y	1196	-0-
04	27360	X	20499	-0-	-6861	19265	3	1234	9	Y	1122	-0-
05	28272	X	19991	-0-	-8281	18778	3	1213	9	Y	1103	-0-
06	24420	X	18643	-0-	-5777	17640	3	1003	9	Y	912	-0-
07	23033	X	18742	-0-	-4291	17624	3	1118	9	Y	1016	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 03/13/2012			TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702			
02	33648	X	33648	-0-	-0-	28911	3	4737	9	Y	4306	-0-
03	44826	X	40412	-0-	-4414	35103	3	5309	9	Y	4826	-0-
04	43380	X	37354	-0-	-6026	32600	3	4754	9	Y	4322	-0-
05	43152	X	33303	-0-	-9849	29065	3	4238	9	Y	3853	-0-
06	39120	X	31343	-0-	-7777	27373	3	3970	9	Y	3609	-0-
07	40424	X	30718	-0-	-9706	26919	3	3799	9	Y	3454	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932			
02	7720	X	7720	-0-	-0-	5690	3	2030	9	Y	1845	-0-
03	10509	X	546	-0-	-9963	385	3	161	9	Y	146	-0-
04	24533	X	24533	-0-	-0-	17887	3	6646	9	Y	6042	-0-
05	39524	X	39524	-0-	-0-	29699	3	9825	9	Y	8932	-0-
06	26043	X	26043	-0-	-0-	19145	3	6898	9	Y	6271	-0-
*07	17508	X	17508	-0-	-0-	12961	3	4547	9	Y	4134	-0-

WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892			
02	20627	X	20627	-0-	-0-	16075	3	4552	9	Y	4138	-0-
03	21266	X	20841	-0-	-425	16358	3	4483	9	Y	4075	-0-
04	20580	X	17585	-0-	-2995	13907	3	3678	9	Y	3344	-0-
05	21266	X	16574	-0-	-4692	13212	3	3362	9	Y	3056	-0-
06	20580	X	12959	-0-	-7621	10946	3	2013	9	Y	1830	-0-
07	21266	X	12522	-0-	-8744	9783	3	2739	9	Y	2490	-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004			
02	22294	X	22294	-0-	-0-	18499	3	3795	9	Y	3450	-0-
03	18149	X	18149	-0-	-0-	14983	3	3166	9	Y	2878	-0-
04	15150	X	13678	-0-	-1472	11372	3	2306	9	Y	2096	-0-
05	15655	X	12089	-0-	-3566	10154	3	1935	9	Y	1759	-0-
06	15150	X	10125	-0-	-5025	8551	3	1574	9	Y	1431	-0-
07	15655	X	9553	-0-	-6102	8149	3	1404	9	Y	1276	-0-

FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012			TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321			
*08	64263	X	37698	-0-	-26565	37698	3			Y	-0-	-0-
*09	48180	X	35661	-0-	-12519	35661	3			Y	-0-	-0-
*10	38812	X	30938	-0-	-7874	30938	3			Y	-0-	-0-
*11	37560	X	26757	-0-	-10803	26757	3			Y	-0-	-0-
*12	37696	X	26264	-0-	-11432	26264	3			Y	-0-	-0-
*01	37696	X	24184	-0-	-13512	24184	3			Y	-0-	-0-
*02	20486	X	20486	-0-	-0-	20486	3			Y	-0-	-0-
*03	30938	X	21983	-0-	-8955	21983	3			Y	-0-	-0-
*04	26760	X	20870	-0-	-5890	20870	3			Y	-0-	-0-
*05	26257	X	19688	-0-	-6569	19688	3			Y	-0-	-0-
*06	23400	X	20141	-0-	-3259	20141	3			Y	-0-	-0-
07	22692	X	20522	-0-	-2170	20522	3			Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702														
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
02		15759 X	15759	-0-	-0-	-0-		9851 3	5908 9	Y	5371	5371 1		-0-
03		15190 X	15100	-0-	-90	-0-		9630 3	5470 9	Y	4973	4973 1		-0-
04		18180 X	14010	-0-	-4170	-0-		9056 3	4954 9	Y	4504	4504 1		-0-
05		18786 X	12291	-0-	-6495	-0-		8217 3	4074 9	Y	3704	3704 1		-0-
06		18180 X	10840	-0-	-7340	-0-		7420 3	3420 9	Y	3109	3109 1		-0-
07		17453 X	9912	-0-	-7541	-0-		6380 3	3532 9	Y	3211	3211 1		-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330														
02		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-		5877 3	2570 9	Y	2336	2336 1		-0-
03		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-		6834 3	2973 9	Y	2703	2703 1		-0-
04		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-		6032 3	2621 9	Y	2383	2383 1		-0-
05		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-		5651 3	2649 9	Y	2408	2408 1		-0-
06		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-		5148 3	2143 9	Y	1948	1948 1		-0-
*07		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-		5200 3	2081 9	Y	1892	1892 1		-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912														
02		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-		432 3	1090 9	N	991	991 1		-0-
03		1891 X	1457	-0-	-434	-0-		281 3	1176 9	N	1069	1069 1		-0-
04		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-		1766 3	1076 9	N	978	978 1		-0-
05		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-		1776 3	1058 9	N	962	962 1		-0-
06		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-		1461 3	908 9	N	825	825 1		-0-
*07		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		1507 3	972 9	N	884	884 1		-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402														
02		20630 X	20630	-0-	-0-	-0-		16641 3	3989 9	Y	3626	3626 1		-0-
03		21948 X	20796	-0-	-1152	-0-		16977 3	3819 9	Y	3472	3472 1		-0-
04		21240 X	17325	-0-	-3915	-0-		14115 3	3210 9	Y	2918	2918 1		-0-
05		21948 X	16029	-0-	-5919	-0-		12959 3	3070 9	Y	2791	2791 1		-0-
06		21240 X	14076	-0-	-7164	-0-		11436 3	2640 9	Y	2400	2400 1		-0-
07		21948 X	14495	-0-	-7453	-0-		11819 3	2676 9	Y	2433	2432 1	1 8	-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424														
*08		40207 X	21817	-0-	-18390	-0-		21817 3		Y	-0-			-0-
*09		38910 X	19633	-0-	-19277	-0-		19633 3		Y	-0-			-0-
*10		33945 X	19133	-0-	-14812	-0-		19133 3		Y	-0-			-0-
*11		27780 X	16821	-0-	-10959	-0-		16821 3		Y	-0-			-0-
*12		24242 X	16188	-0-	-8054	-0-		16188 3		Y	-0-			-0-
*01		21824 X	14824	-0-	-7000	-0-		14824 3		Y	-0-			-0-
*02		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-		12425 3		Y	-0-			-0-
*03		18786 X	13060	-0-	-5726	-0-		13060 3		Y	-0-			-0-
*04		16830 X	12476	-0-	-4354	-0-		12476 3		Y	-0-			-0-
*05		16182 X	13571	-0-	-2611	-0-		13571 3		Y	-0-			-0-
*06		14340 X	13176	-0-	-1164	-0-		13176 3		Y	-0-			-0-
07		13764 X	12681	-0-	-1083	-0-		12681 3		Y	-0-			-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401														
02		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-		8354 3	1848 9	Y	1680	1680 1		-0-
03		15500 X	10246	-0-	-5254	-0-		8299 3	1947 9	Y	1770	1770 1		-0-
04		12240 X	10595	-0-	-1645	-0-		8587 3	2008 9	Y	1825	1825 1		-0-
05		12648 X	8017	-0-	-4631	-0-		6605 3	1412 9	Y	1284	1284 1		-0-
06		12180 X	6808	-0-	-5372	-0-		5567 3	1241 9	Y	1128	1128 1		-0-
07		11284 X	7423	-0-	-3861	-0-		6143 3	1280 9	Y	1164	1164 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	19331	X	19331	-0-	-0-	-0-	17581	3	1750	9	Y	1591	-0-
03	22444	X	20391	-0-	-2053	-0-	18624	3	1767	9	Y	1606	-0-
04	21720	X	18887	-0-	-2833	-0-	17289	3	1598	9	Y	1453	-0-
05	22444	X	18728	-0-	-3716	-0-	17218	3	1510	9	Y	1373	-0-
06	21120	X	17086	-0-	-4034	-0-	15421	3	1665	9	Y	1514	-0-
07	21390	X	17509	-0-	-3881	-0-	15437	3	2072	9	Y	1884	-0-
												16 8	-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992													
02	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	13060	3	8039	9	Y	7308	-0-
03	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	12597	3	7002	9	Y	6365	-0-
04	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	12059	3	5488	9	Y	4989	-0-
05	18879	X	16267	-0-	-2612	-0-	11353	3	4914	9	Y	4467	-0-
06	18270	X	14324	-0-	-3946	-0-	10024	3	4300	9	Y	3909	-0-
07	18879	X	13151	-0-	-5728	-0-	9147	3	4004	9	Y	3640	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662													
02	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	6145	3	1834	9	Y	1667	-0-
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	6699	3	2002	9	Y	1820	-0-
04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	6070	3	1836	9	Y	1669	-0-
05	7502	X	7055	-0-	-447	-0-	5401	3	1654	9	Y	1504	-0-
06	7260	X	6293	-0-	-967	-0-	4788	3	1505	9	Y	1368	-0-
07	7502	X	5428	-0-	-2074	-0-	4154	3	1274	9	Y	1158	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451													
02	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	13358	3	5261	9	Y	4783	-0-
03	21018	X	18892	-0-	-2126	-0-	13346	3	5546	9	Y	5042	-0-
04	20340	X	16699	-0-	-3641	-0-	11896	3	4803	9	Y	4366	-0-
05	21018	X	16538	-0-	-4480	-0-	11876	3	4662	9	Y	4238	-0-
06	20340	X	14864	-0-	-5476	-0-	10697	3	4167	9	Y	3788	-0-
07	20615	X	14912	-0-	-5703	-0-	10712	3	4200	9	Y	3818	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062													
02	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	12882	3	1849	9	Y	1681	-0-
03	19561	X	14242	-0-	-5319	-0-	12335	3	1907	9	Y	1734	-0-
04	18210	X	13240	-0-	-4970	-0-	11452	3	1788	9	Y	1625	-0-
05	16957	X	13269	-0-	-3688	-0-	11641	3	1628	9	Y	1480	-0-
06	15780	X	11794	-0-	-3986	-0-	10298	3	1496	9	Y	1360	-0-
07	16306	X	12443	-0-	-3863	-0-	10878	3	1565	9	Y	1423	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115													
02	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	6536	3	1921	9	Y	1746	-0-
03	8835	X	5776	-0-	-3059	-0-	4487	3	1289	9	Y	1172	-0-
04	8940	X	8851	-0-	-89	-0-	6779	3	2072	9	Y	1884	-0-
05	9362	X	6162	-0-	-3200	-0-	4586	3	1576	9	Y	1433	-0-
06	9060	X	6879	-0-	-2181	-0-	5179	3	1700	9	Y	1545	-0-
07	9362	X	6347	-0-	-3015	-0-	4819	3	1528	9	Y	1389	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122													
02	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	12425	3	3652	9	Y	3320	-0-
03	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	11617	3	3636	9	Y	3305	-0-
04	16170	X	13098	-0-	-3072	-0-	9912	3	3186	9	Y	2896	-0-
05	16740	X	12065	-0-	-4675	-0-	9044	3	3021	9	Y	2746	-0-
06	16200	X	10276	-0-	-5924	-0-	7570	3	2706	9	Y	2460	-0-
07	16740	X	10303	-0-	-6437	-0-	7646	3	2657	9	Y	2415	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
ELIZONDO 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13310 - 17302		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
06	5520 X	3111	-0-	-2409	-0-	2051	3	1060	9	N	964	964	1	-0-
07	5704 X	3437	-0-	-2267	-0-	2184	3	1253	9	N	1139	1138	1	1 8 -0-

POSTEL 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13019 - 17766		
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-
06	20070 X	18327	-0-	-1743	-0-	17923	3	404	9	N	367	367	1	-0-
07	22599 X	19578	-0-	-3021	-0-	19127	3	451	9	N	410	400	1	10 8 -0-

SINOR RANCH 01		WELL #:		08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13090 - 17942		
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-
06	12900 X	11792	-0-	-1108	-0-	10228	3	1564	9	Y	1422	1422	1	-0-
07	13330 X	12068	-0-	-1262	-0-	10689	3	1379	9	Y	1254	1254	1	-0-

SINOR RANCH 01		WELL #:		09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027		PERF.13640 - 18432		
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-
06	12330 X	11472	-0-	-858	-0-	10133	3	1339	9	Y	1217	1217	1	-0-
07	12741 X	9600	-0-	-3141	-0-	8519	3	1081	9	Y	983	983	1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12750 - 17652		
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-
06	12990 X	9928	-0-	-3062	-0-	7362	3	2566	9	Y	2333	2333	1	-0-
07	13423 X	10754	-0-	-2669	-0-	8001	3	2753	9	Y	2503	2503	1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12930 - 18252		
02	20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	17194	3	3642	9	Y	3311	3311	1	-0-
03	26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	22030	3	4369	9	Y	3972	3972	1	-0-
04	25320 X	22026	-0-	-3294	-0-	18416	3	3610	9	Y	3282	3282	1	-0-
05	24893 X	19163	-0-	-5730	-0-	15824	3	3339	9	Y	3035	3035	1	-0-
06	25320 X	10232	-0-	-15088	-0-	8438	3	1794	9	Y	1631	1631	1	-0-
07	26164 X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13256 - 18502		
02	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	11831	3	909	9	Y	826	826	1	-0-
03	18600 X	3807	-0-	-14793	-0-	3504	3	303	9	Y	275	275	1	-0-
04	18000 X	160	-0-	-17840	-0-	127	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
05	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-			-0-
06	17280 X	4508	-0-	-12772	-0-	4204	3	304	9	Y	276	276	1	-0-
07	14105 X	3035	-0-	-11070	-0-	2703	3	332	9	Y	302	302	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
KIRK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268006	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.13755	- 18586
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		
02		28284 X	28284	-0-	-0-	23053 3	5231 9	Y	4755	4755 1	-0-		
03		0 W	29469	-0-	29469	23979 3	5490 9	Y	4991	4991 1	-0-		
04		0 W	27950	-0-	27950	22988 3	4962 9	Y	4511	4511 1	-0-		
05		84914 X	27495	-0-	-57419	22690 3	4805 9	Y	4368	4368 1	-0-		
06		33510 X	24771	-0-	-8739	20526 3	4245 9	Y	3859	3859 1	-0-		
07		31310 X	24318	-0-	-6992	20214 3	4104 9	Y	3731	3731 1	-0-		

JANSSEN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268010	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL	DEPTH	13329	PERF.13502	- 19594
02		28360 X	28360	-0-	-0-	24656 3	3704 9	Y	3367	3367 1	-0-		
03		34968 X	27593	-0-	-7375	23145 3	4448 9	Y	4044	4044 1	-0-		
04		33840 X	26637	-0-	-7203	22521 3	4116 9	Y	3742	3742 1	-0-		
05		34968 X	30691	-0-	-4277	26008 3	4683 9	Y	4257	4257 1	-0-		
06		33000 X	29124	-0-	-3876	24767 3	4357 9	Y	3961	3961 1	-0-		
07		31403 X	27673	-0-	-3730	23583 3	4090 9	Y	3718	3718 1	-0-		

DOUGLAS 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268094	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL	DEPTH	13543	PERF.13650	- 19802
02		6315 X	6315	-0-	-0-	5196 3	1119 9	Y	1017	1017 1	-0-		
03		7967 X	6622	-0-	-1345	5442 3	1180 9	Y	1073	1073 1	-0-		
04		10260 X	5760	-0-	-4500	4623 3	1137 9	Y	1034	1034 1	-0-		
05		10602 X	5420	-0-	-5182	4475 3	945 9	Y	859	859 1	-0-		
06		10260 X	4898	-0-	-5362	3832 3	1066 9	Y	969	969 1	-0-		
07		7006 X	5420	-0-	-1586	4365 3	1055 9	Y	959	959 1	-0-		

WARNER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268095	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	13118	PERF.13352	- 17632
02		19639 X	19639	-0-	-0-	13010 3	6629 9	Y	6026	6026 1	-0-		
03		20041 X	20041	-0-	-0-	13287 3	6754 9	Y	6140	6140 1	-0-		
04		19401 X	19401	-0-	-0-	12995 3	6406 9	Y	5824	5824 1	-0-		
05		18964 X	18964	-0-	-0-	12835 3	6129 9	Y	5572	5572 1	-0-		
06		17669 X	17669	-0-	-0-	12023 3	5646 9	Y	5133	5133 1	-0-		
*07		17647 X	17647	-0-	-0-	11919 3	5728 9	Y	5207	5090 1	117 8	-0-	

BERRY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268096	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL	DEPTH	12883	PERF.13194	- 18275
02		8326 X	8326	-0-	-0-	7790 3	536 9	Y	487	487 1	-0-		
03		11501 X	8987	-0-	-2514	8429 3	558 9	Y	507	507 1	-0-		
04		10410 X	7766	-0-	-2644	7283 3	483 9	Y	439	439 1	-0-		
05		9796 X	7670	-0-	-2126	7216 3	454 9	Y	413	413 1	-0-		
06		9420 X	7851	-0-	-1569	7365 3	486 9	Y	442	442 1	-0-		
07		9207 X	7524	-0-	-1683	7050 3	474 9	Y	431	431 1	-0-		

BURNS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268180	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.13230	- 18916
02		7671 X	7671	-0-	-0-	7584 3	87 9	Y	79	79 1	-0-		
03		10633 X	8217	-0-	-2416	8185 3	32 9	Y	29	29 1	-0-		
04		9720 X	7444	-0-	-2276	7421 3	23 9	Y	21	21 1	-0-		
05		9920 X	7189	-0-	-2731	7174 3	15 9	Y	14	14 1	-0-		
06		8730 X	7188	-0-	-1542	7171 3	17 9	Y	15	15 1	-0-		
07		8494 X	7326	-0-	-1168	7312 3	14 9	Y	13	13 1	-0-		

HAVEMAN TRUST 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268234	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	13181	PERF.13416	- 19808
02		18796 X	18796	-0-	-0-	15911 3	2885 9	Y	2623	2623 1	-0-		
03		40982 X	14729	-0-	-26253	12327 3	2402 9	Y	2184	2184 1	-0-		
04		39660 X	5657	-0-	-34003	4679 3	978 9	Y	889	889 1	-0-		
05		40982 X	17935	-0-	-23047	14842 3	3093 9	Y	2812	2812 1	-0-		
06		29430 X	16252	-0-	-13178	13575 3	2677 9	Y	2434	2434 1	-0-		
07		20801 X	15636	-0-	-5165	13080 3	2556 9	Y	2324	2324 1	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
ROY ESSE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268510 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.12252 - 16035												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
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												
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-
06	9000 X	5164	-0-	-3836	-0-	5055 3	109 9 Y	99	99 1			-0-
07	7812 X	4492	-0-	-3320	-0-	4407 3	85 9 Y	77	74 1	3 8		-0-
SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497												
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-
06	26063 X	26063	-0-	-0-	-0-	17974 3	8089 9 Y	7354	7354 1			-0-
*07	25497 X	25497	-0-	-0-	-0-	17615 3	7882 9 Y	7165	7165 1			-0-
RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852												
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-
06	30630 X	21235	-0-	-9395	-0-	21229 3	6 9 Y	5	5 1			-0-
07	31651 X	22735	-0-	-8916	-0-	22732 3	3 9 Y	3	3 1			-0-
WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154												
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-
06	7200 X	4640	-0-	-2560	-0-	4496 3	144 9 Y	131	131 1			-0-
07	7440 X	4474	-0-	-2966	-0-	4390 3	84 9 Y	76	75 1	1 8		-0-
MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905												
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-
06	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	3765 3	2407 9 Y	2188	2188 1			-0-
*07	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	3200 3	1911 9 Y	1737	1732 1	5 8		-0-
DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036												
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-
06	23940 X	17642	-0-	-6298	-0-	17569 3	73 9 Y	66	66 1			-0-
07	24738 X	15532	-0-	-9206	-0-	15476 3	56 9 Y	51	47 1	4 8		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	57629 X	24020	-0-	-33609	-0-	24020	3	Y	-0-		-0-	
*09	44010 X	21072	-0-	-22938	-0-	21072	3	Y	-0-		-0-	
*10	38192 X	19064	-0-	-19128	-0-	19064	3	Y	-0-		-0-	
*11	30060 X	17796	-0-	-12264	-0-	17796	3	Y	-0-		-0-	
*12	24025 X	16081	-0-	-7944	-0-	16081	3	Y	-0-		-0-	
*01	24025 X	15153	-0-	-8872	-0-	15153	3	Y	-0-		-0-	
*02	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	3	Y	-0-		-0-	
*03	15717 X	13826	-0-	-1891	-0-	13826	3	Y	-0-		-0-	
*04	15210 X	11759	-0-	-3451	-0-	11759	3	Y	-0-		-0-	
*05	15717 X	12551	-0-	-3166	-0-	12551	3	Y	-0-		-0-	
*06	14670 X	12874	-0-	-1796	-0-	12874	3	Y	-0-		-0-	
07	14012 X	12403	-0-	-1609	-0-	12403	3	Y	-0-		-0-	

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982												
02	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	6614	3	Y	2726	2726	1	-0-
03	12648 X	10104	-0-	-2544	-0-	6850	3	Y	2958	2958	1	-0-
04	12240 X	7967	-0-	-4273	-0-	5429	3	Y	2307	2307	1	-0-
05	12648 X	9869	-0-	-2779	-0-	6844	3	Y	2750	2750	1	-0-
06	10290 X	8200	-0-	-2090	-0-	5770	3	Y	2209	2209	1	-0-
07	10633 X	9088	-0-	-1545	-0-	6517	3	Y	2337	2337	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041												
02	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	10443	3	Y	3202	3202	1	-0-
03	13237 X	11155	-0-	-2082	-0-	8311	3	Y	2585	2585	1	-0-
04	12810 X	10112	-0-	-2698	-0-	7399	3	Y	2466	2466	1	-0-
05	13237 X	11814	-0-	-1423	-0-	8525	3	Y	2990	2990	1	-0-
06	12810 X	9597	-0-	-3213	-0-	7226	3	Y	2155	2155	1	-0-
07	13237 X	12093	-0-	-1144	-0-	8829	3	Y	2967	2967	1	-0-

MENSİK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324												
02	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	6588	3	Y	3178	3178	1	-0-
03	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	8510	3	Y	3645	3645	1	-0-
04	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	7669	3	Y	2999	2999	1	-0-
05	11160 X	9106	-0-	-2054	-0-	6378	3	Y	2480	2480	1	-0-
06	12000 X	10514	-0-	-1486	-0-	7459	3	Y	2777	2777	1	-0-
07	12400 X	8811	-0-	-3589	-0-	6410	3	Y	2183	2183	1	-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190												
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-	
06	20730 X	16706	-0-	-4024	-0-	16706	3	Y	-0-		-0-	
07	19871 X	16531	-0-	-3340	-0-	16531	3	Y	-0-		-0-	

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402												
02	0 Z	16406	-0-	16406	696584	9046	3	Y	6691	6691	1	-0-
03	0 Z	16394	-0-	16394	712978	9057	3	Y	6670	6670	1	-0-
04	0 Z	17256	-0-	17256	730234	7348	3	Y	9007	9007	1	-0-
05	0 Z	16499	-0-	16499	746733	6703	3	Y	8905	8905	1	-0-
06	0 Z	8670	-0-	8670	755403	5323	3	Y	3043	3043	1	-0-
07	0 Z	2235	-0-	2235	757638	1332	3	Y	821	810	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
								CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
02		13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	-0-	13524	3			-0-				
03		15686 X	14191	-0-	-1495	-0-	-0-	14191	3			-0-				
04		15180 X	12928	-0-	-2252	-0-	-0-	12928	3			-0-				
05		15686 X	13062	-0-	-2624	-0-	-0-	13062	3			-0-				
06		14760 X	12608	-0-	-2152	-0-	-0-	12608	3			-0-				
07		14973 X	12622	-0-	-2351	-0-	-0-	12622	3			-0-				

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472																
02		16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	-0-	12922	3	3981	9	Y	3619	3619	1	-0-
03		14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	-0-	10838	3	3528	9	Y	3207	3207	1	-0-
04		15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	-0-	11554	3	3721	9	Y	3383	3383	1	-0-
05		14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	-0-	10600	3	3528	9	Y	3207	3207	1	-0-
06		13290 X	12449	-0-	-841	-0-	-0-	9448	3	3001	9	Y	2728	2728	1	-0-
07		13733 X	12998	-0-	-735	-0-	-0-	9859	3	3139	9	Y	2854	2854	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842																
02		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	-0-	5958	3	2880	9	Y	2618	2618	1	-0-
03		11997 X	8053	-0-	-3944	-0-	-0-	5436	3	2617	9	Y	2379	2379	1	-0-
04		11610 X	9342	-0-	-2268	-0-	-0-	6032	3	3310	9	Y	3009	3009	1	-0-
05		11997 X	7374	-0-	-4623	-0-	-0-	4584	3	2790	9	Y	2536	2536	1	-0-
06		9480 X	6581	-0-	-2899	-0-	-0-	4598	3	1983	9	Y	1803	1803	1	-0-
07		9796 X	7367	-0-	-2429	-0-	-0-	5198	3	2169	9	Y	1972	1972	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381																
02		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	-0-	8449	3	2842	9	Y	2584	2584	1	-0-
03		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	-0-	9288	3	2508	9	Y	2280	2280	1	-0-
04		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	-0-	7648	3	1961	9	Y	1783	1783	1	-0-
05		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	-0-	6869	3	2292	9	Y	2084	2084	1	-0-
06		8430 X	8400	-0-	-30	-0-	-0-	6157	3	2243	9	Y	2039	2039	1	-0-
*07		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	-0-	6629	3	2600	9	Y	2364	2364	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941																
02		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	-0-	8157	3	2941	9	Y	2674	2674	1	-0-
03		19313 X	11504	-0-	-7809	-0-	-0-	8432	3	3072	9	Y	2793	2793	1	-0-
04		18690 X	9276	-0-	-9414	-0-	-0-	6816	3	2460	9	Y	2236	2236	1	-0-
05		12276 X	9307	-0-	-2969	-0-	-0-	6862	3	2445	9	Y	2223	2223	1	-0-
06		11880 X	7548	-0-	-4332	-0-	-0-	5553	3	1995	9	Y	1814	1814	1	-0-
07		12276 X	8617	-0-	-3659	-0-	-0-	6298	3	2319	9	Y	2108	2108	1	-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974																
02		28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	-0-	28114	3			Y	-0-	-0-		-0-
03		45911 X	31790	-0-	-14121	-0-	-0-	31790	3			Y	-0-	-0-		-0-
04		44310 X	28357	-0-	-15953	-0-	-0-	28357	3			Y	-0-	-0-		-0-
05		40672 X	28662	-0-	-12010	-0-	-0-	28662	3			Y	-0-	-0-		-0-
06		36540 X	29661	-0-	-6879	-0-	-0-	29661	3			Y	-0-	-0-		-0-
07		31775 X	29088	-0-	-2687	-0-	-0-	29088	3			Y	-0-	-0-		-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079																
02		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	-0-	9267	3	1123	9	Y	1021	1021	1	-0-
03		13733 X	4644	-0-	-9089	-0-	-0-	4238	3	406	9	Y	369	369	1	-0-
04		13290 X	6738	-0-	-6552	-0-	-0-	6076	3	662	9	Y	602	602	1	-0-
05		13733 X	13285	-0-	-448	-0-	-0-	11398	3	1887	9	Y	1715	1712	1	-0-
06		18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	-0-	15215	3	2892	9	Y	2629	2629	1	-0-
*07		11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	-0-	10222	3	1505	9	Y	1368	1351	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE	
02		16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	-0-	16713	3		Y	-0-			-0-	
03		23157 X	18804	-0-	-4353	-0-	-0-	18804	3		Y	-0-			-0-	
04		22410 X	17862	-0-	-4548	-0-	-0-	17862	3		Y	-0-			-0-	
05		23157 X	19070	-0-	-4087	-0-	-0-	19070	3		Y	-0-			-0-	
06		21060 X	16148	-0-	-4912	-0-	-0-	16148	3		Y	-0-			-0-	
07		18817 X	15307	-0-	-3510	-0-	-0-	15307	3		Y	-0-			-0-	

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252																
02		9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	-0-	6758	3	2929	9	Y	2663	2663	1	-0-
03		10447 X	10150	-0-	-297	-0-	-0-	7089	3	3061	9	Y	2783	2783	1	-0-
04		9840 X	8740	-0-	-1100	-0-	-0-	6246	3	2494	9	Y	2267	2267	1	-0-
05		10447 X	6872	-0-	-3575	-0-	-0-	4855	3	2017	9	Y	1834	1834	1	-0-
06		10110 X	4559	-0-	-5551	-0-	-0-	3239	3	1320	9	Y	1200	1200	1	-0-
07		10447 X	6324	-0-	-4123	-0-	-0-	4462	3	1862	9	Y	1693	1693	1	-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601																
02		24512 X	24512	-0-	-0-	-0-	-0-	21760	3	2752	9	Y	2502	2502	1	-0-
03		32767 X	26813	-0-	-5954	-0-	-0-	23787	3	3026	9	Y	2751	2751	1	-0-
04		31710 X	25967	-0-	-5743	-0-	-0-	23152	3	2815	9	Y	2559	2559	1	-0-
05		29698 X	24722	-0-	-4976	-0-	-0-	22145	3	2577	9	Y	2343	2343	1	-0-
06		26250 X	22906	-0-	-3344	-0-	-0-	20442	3	2464	9	Y	2240	2240	1	-0-
07		27125 X	22715	-0-	-4410	-0-	-0-	19987	3	2728	9	Y	2480	2480	1	-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351																
02		23411 X	23411	-0-	-0-	-0-	-0-	21005	3	2406	9	Y	2187	2187	1	-0-
03		31248 X	24123	-0-	-7125	-0-	-0-	21609	3	2514	9	Y	2285	2285	1	-0-
04		30240 X	22383	-0-	-7857	-0-	-0-	20199	3	2184	9	Y	1985	1985	1	-0-
05		29171 X	21911	-0-	-7260	-0-	-0-	19787	3	2124	9	Y	1931	1931	1	-0-
06		25230 X	19855	-0-	-5375	-0-	-0-	17876	3	1979	9	Y	1799	1799	1	-0-
07		25916 X	18665	-0-	-7251	-0-	-0-	16778	3	1887	9	Y	1715	1713	1	2 8 -0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251																
02		21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	-0-	18985	3	2297	9	Y	2088	2088	1	-0-
03		26598 X	21676	-0-	-4922	-0-	-0-	19323	3	2353	9	Y	2139	2139	1	-0-
04		25740 X	19964	-0-	-5776	-0-	-0-	17846	3	2118	9	Y	1925	1925	1	-0-
05		24893 X	19315	-0-	-5578	-0-	-0-	17301	3	2014	9	Y	1831	1831	1	-0-
06		23850 X	17222	-0-	-6628	-0-	-0-	15531	3	1691	9	Y	1537	1537	1	-0-
07		23560 X	16511	-0-	-7049	-0-	-0-	14857	3	1654	9	Y	1504	1504	1	-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103																
02		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	-0-	4668	3	2443	9	Y	2221	2221	1	-0-
03		11191 X	9828	-0-	-1363	-0-	-0-	6856	3	2972	9	Y	2702	2702	1	-0-
04		11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	-0-	7754	3	3417	9	Y	3106	3106	1	-0-
05		11191 X	8983	-0-	-2208	-0-	-0-	6361	3	2622	9	Y	2384	2384	1	-0-
06		9510 X	6440	-0-	-3070	-0-	-0-	4612	3	1828	9	Y	1662	1662	1	-0-
07		11191 X	6632	-0-	-4559	-0-	-0-	4663	3	1969	9	Y	1790	1790	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	14048	3	Y	27	27	1		-0-
03		24397 X	15294	-0-	-9103	-0-	-0-	15248	3	46	9	Y	42	42	1		-0-
04		22080 X	13722	-0-	-8358	-0-	-0-	13692	3	30	9	Y	27	27	1		-0-
05		20770 X	13028	-0-	-7742	-0-	-0-	13000	3	28	9	Y	25	25	1		-0-
06		16710 X	10259	-0-	-6451	-0-	-0-	10244	3	15	9	Y	14	14	1		-0-
07		15717 X	10095	-0-	-5622	-0-	-0-	10059	3	36	9	Y	33	33	1		-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601																	
02		36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	-0-	31028	3	5595	9	Y	5086	5086	1		-0-
03		41478 X	38048	-0-	-3430	-0-	-0-	32404	3	5644	9	Y	5131	5131	1		-0-
04		40140 X	37026	-0-	-3114	-0-	-0-	31781	3	5245	9	Y	4768	4768	1		-0-
05		41478 X	29558	-0-	-11920	-0-	-0-	25422	3	4136	9	Y	3760	3760	1		-0-
06		40140 X	36884	-0-	-3256	-0-	-0-	30066	3	6818	9	Y	6198	6198	1		-0-
*07		42255 X	42255	-0-	-0-	-0-	-0-	35420	3	6835	9	Y	6214	6214	1		-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781																	
02		34599 X	34599	-0-	-0-	-0-	-0-	33224	3	1375	9	Y	1250	1250	1		-0-
03		40827 X	38703	-0-	-2124	-0-	-0-	37218	3	1485	9	Y	1350	1350	1		-0-
04		39510 X	36879	-0-	-2631	-0-	-0-	35522	3	1357	9	Y	1234	1234	1		-0-
05		40827 X	37201	-0-	-3626	-0-	-0-	35845	3	1356	9	Y	1233	1233	1		-0-
06		38850 X	34857	-0-	-3993	-0-	-0-	33619	3	1238	9	Y	1125	1125	1		-0-
07		38688 X	34962	-0-	-3726	-0-	-0-	33760	3	1202	9	Y	1093	1093	1		-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065																	
02		36700 X	36700	-0-	-0-	-0-	-0-	36700	3			Y	-0-	-0-			-0-
03		0 W	38292	-0-	38292	-0-	38292	38292	3			Y	-0-	-0-			-0-
04		0 W	31817	-0-	31817	-0-	70109	31817	3			Y	-0-	-0-			-0-
05		102949 X	32840	-0-	-70109	-0-	-0-	32840	3			Y	-0-	-0-			-0-
06		40890 X	31848	-0-	-9042	-0-	-0-	31848	3			Y	-0-	-0-			-0-
07		40641 X	30523	-0-	-10118	-0-	-0-	30523	3			Y	-0-	-0-			-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981																	
02		22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	-0-	19792	3	2302	9	Y	2093	2093	1		-0-
03		27962 X	25037	-0-	-2925	-0-	-0-	22523	3	2514	9	Y	2285	2285	1		-0-
04		27060 X	21107	-0-	-5953	-0-	-0-	18945	3	2162	9	Y	1965	1965	1		-0-
05		26691 X	19626	-0-	-7065	-0-	-0-	17592	3	2034	9	Y	1849	1849	1		-0-
06		24240 X	16018	-0-	-8222	-0-	-0-	14280	3	1738	9	Y	1580	1580	1		-0-
07		25048 X	17639	-0-	-7409	-0-	-0-	15770	3	1869	9	Y	1699	1699	1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822																	
02		37086 X	37086	-0-	-0-	-0-	-0-	28219	3	8867	9	Y	8061	8061	1		-0-
03		40610 X	39637	-0-	-973	-0-	-0-	30296	3	9341	9	Y	8492	8492	1		-0-
04		40335 X	40335	-0-	-0-	-0-	-0-	31121	3	9214	9	Y	8376	8376	1		-0-
05		43043 X	43043	-0-	-0-	-0-	-0-	33722	3	9321	9	Y	8474	8474	1		-0-
06		39666 X	39666	-0-	-0-	-0-	-0-	31405	3	8261	9	Y	7510	7510	1		-0-
07		40610 X	37150	-0-	-3460	-0-	-0-	29421	3	7729	9	Y	7026	7026	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		38041 X	38041	-0-	-0-	-0-	-0-	34969	3	3072	9	-0-
03		45508 X	39691	-0-	-5817	-0-	-0-	36527	3	3164	9	-0-
04		44040 X	36425	-0-	-7615	-0-	-0-	33586	3	2839	9	-0-
05		45508 X	36357	-0-	-9151	-0-	-0-	33590	3	2767	9	-0-
06		40770 X	32167	-0-	-8603	-0-	-0-	29680	3	2487	9	-0-
07		42129 X	31459	-0-	-10670	-0-	-0-	28833	3	2626	9	-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677												
02		18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	-0-	17831	3	653	9	-0-
03		21111 X	19236	-0-	-1875	-0-	-0-	18579	3	657	9	-0-
04		20430 X	17127	-0-	-3303	-0-	-0-	16553	3	574	9	-0-
05		21111 X	15932	-0-	-5179	-0-	-0-	15372	3	560	9	-0-
06		19800 X	17347	-0-	-2453	-0-	-0-	16784	3	563	9	-0-
*07		20494 X	20494	-0-	-0-	-0-	-0-	19908	3	586	9	-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881												
02		13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	-0-	12806	3	350	9	-0-
03		17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	-0-	17395	3	359	9	-0-
04		15630 X	14895	-0-	-735	-0-	-0-	14662	3	233	9	-0-
05		14880 X	11536	-0-	-3344	-0-	-0-	11360	3	176	9	-0-
06		15780 X	11639	-0-	-4141	-0-	-0-	11452	3	187	9	-0-
07		16306 X	11167	-0-	-5139	-0-	-0-	10954	3	213	9	-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601												
02		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	-0-	9923	3	216	9	-0-
03		0 W	10648	-0-	10648	-0-	-0-	10517	3	131	9	-0-
04		0 W	10667	-0-	10667	-0-	-0-	10525	3	142	9	-0-
05		31598 X	10283	-0-	-21315	-0-	-0-	10177	3	106	9	-0-
06		13980 X	9610	-0-	-4370	-0-	-0-	9530	3	80	9	-0-
07		11222 X	10299	-0-	-923	-0-	-0-	10194	3	105	9	-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191												
02		22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	-0-	22158	3			-0-
03		27745 X	22062	-0-	-5683	-0-	-0-	22062	3			-0-
04		26850 X	19997	-0-	-6853	-0-	-0-	19997	3			-0-
05		27745 X	20075	-0-	-7670	-0-	-0-	20075	3			-0-
06		26850 X	22215	-0-	-4635	-0-	-0-	22215	3			-0-
07		24521 X	23050	-0-	-1471	-0-	-0-	23050	3			-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759												
02		18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	-0-	18096	3	333	9	-0-
03		0 W	18685	-0-	18685	-0-	-0-	18316	3	369	9	-0-
04		0 W	17400	-0-	17400	-0-	-0-	17059	3	341	9	-0-
05		53557 X	17472	-0-	-36085	-0-	-0-	17153	3	319	9	-0-
06		20280 X	16190	-0-	-4090	-0-	-0-	15925	3	265	9	-0-
07		20398 X	15993	-0-	-4405	-0-	-0-	15751	3	242	9	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551												
02		35458 X	35458	-0-	-0-	-0-	-0-	30196	3	5262	9	-0-
03		37466 X	37466	-0-	-0-	-0-	-0-	32211	3	5255	9	-0-
04		35610 X	34223	-0-	-1387	-0-	-0-	29618	3	4605	9	-0-
05		36797 X	33870	-0-	-2927	-0-	-0-	29450	3	4420	9	-0-
06		35610 X	30772	-0-	-4838	-0-	-0-	26817	3	3955	9	-0-
07		36797 X	21388	-0-	-15409	-0-	-0-	18555	3	2833	9	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
BATEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269103	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14432 - 19163	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06		27210 X	21057	-0-	-6153	-0-	21057 3		Y	-0-		-0-
07		26009 X	20816	-0-	-5193	-0-	20816 3		Y	-0-		-0-

HANDY 02		WELL #: 0205H		RRCID ->	269109	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	12982	PERF.	13330 - 19531	
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-
06		30240 X	20526	-0-	-9714	-0-	15108 3	5418 9	Y	4925	4925 1	-0-
07		28117 X	19323	-0-	-8794	-0-	14221 3	5102 9	Y	4638	4638 1	-0-

HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID ->	269115	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	13300 - 19201	
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-
06		29970 X	20213	-0-	-9757	-0-	15630 3	4583 9	Y	4166	4166 1	-0-
07		28675 X	19230	-0-	-9445	-0-	14665 3	4565 9	Y	4150	4150 1	-0-

HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID ->	269118	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	13371 - 19532	
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-
06		30000 X	27880	-0-	-2120	-0-	19341 3	8539 9	Y	7763	7763 1	-0-
*07		25563 X	25563	-0-	-0-	-0-	18583 3	6980 9	Y	6345	6345 1	-0-

HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID ->	269134	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	12884	PERF.	13507 - 19668	
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-
06		34260 X	19816	-0-	-14444	-0-	13632 3	6184 9	Y	5622	5622 1	-0-
07		29791 X	19383	-0-	-10408	-0-	13341 3	6042 9	Y	5493	5493 1	-0-

SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269191	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	13150 - 16901	
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-
06		26820 X	20964	-0-	-5856	-0-	19036 3	1928 9	Y	1753	1753 1	-0-
07		27714 X	26035	-0-	-1679	-0-	24065 3	1970 9	Y	1791	1791 1	-0-

LONG 01		WELL #: 03H		RRCID ->	269195	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13483	PERF.	13672 - 19393	
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-
06		37109 X	37109	-0-	-0-	-0-	30195 3	6914 9	Y	6285	6285 1	-0-
07		37696 X	34761	-0-	-2935	-0-	28538 3	6223 9	Y	5657	5657 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
06		27660 X	23428	-0-	-4232	-0-	17064	3	6364	9	Y	5785	5785	1			-0-
07		28272 X	21919	-0-	-6353	-0-	16017	3	5902	9	Y	5365	5365	1			-0-

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249																	
02		17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	3			Y	-0-	-0-				-0-
03		24955 X	17726	-0-	-7229	-0-	17726	3			Y	-0-	-0-				-0-
04		24150 X	15218	-0-	-8932	-0-	15218	3			Y	-0-	-0-				-0-
05		24955 X	14505	-0-	-10450	-0-	14505	3			Y	-0-	-0-				-0-
06		21810 X	13509	-0-	-8301	-0-	13509	3			Y	-0-	-0-				-0-
07		19747 X	12798	-0-	-6949	-0-	12798	3			Y	-0-	-0-				-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401																	
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-
06		23520 X	17901	-0-	-5619	-0-	15618	3	2283	9	Y	2075	2075	1			-0-
07		23994 X	16696	-0-	-7298	-0-	14526	3	2170	9	Y	1973	1971	1	2	8	-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772																	
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-
06		48030 X	28932	-0-	-19098	-0-	20359	3	8573	9	Y	7794	7794	1			-0-
07		47306 X	26734	-0-	-20572	-0-	18691	3	8043	9	Y	7312	7312	1			-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401																	
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-
06		27330 X	18977	-0-	-8353	-0-	17074	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-
07		24521 X	18830	-0-	-5691	-0-	17006	3	1824	9	Y	1658	1652	1	6	8	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111																	
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-
06		51930 X	39994	-0-	-11936	-0-	35504	3	4490	9	Y	4082	4082	1			-0-
07		48329 X	37201	-0-	-11128	-0-	33240	3	3961	9	Y	3601	3601	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921																	
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-
06		36240 X	27600	-0-	-8640	-0-	22659	3	4941	9	Y	4492	4492	1			-0-
07		37448 X	26981	-0-	-10467	-0-	22288	3	4693	9	Y	4266	4266	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													
HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	15420 X	12488	-0-	-2932	-0-	12488	3	Y	-0-				-0-
07	15128 X	12588	-0-	-2540	-0-	12588	3	Y	-0-				-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497													
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-
06	64170 X	50893	-0-	-13277	-0-	50893	3	Y	-0-				-0-
07	65627 X	50894	-0-	-14733	-0-	50894	3	Y	-0-				-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356													
02	14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	11160	3	Y	3450	3450	1		-0-
03	28768 X	434	-0-	-28334	-0-	329	3	Y	95	95	1		-0-
04	27840 X	26885	-0-	-955	-0-	18633	3	Y	7502	7502	1		-0-
05	28768 X	21470	-0-	-7298	-0-	15511	3	Y	5417	5417	1		-0-
06	25830 X	18439	-0-	-7391	-0-	13265	3	Y	4704	4704	1		-0-
07	27776 X	18173	-0-	-9603	-0-	12510	3	Y	5148	5142	1	6 8	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009													
02	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	6975	3	Y	3385	3385	1		-0-
03	18941 X	2310	-0-	-16631	-0-	1826	3	Y	440	440	1		-0-
04	18330 X	9106	-0-	-9224	-0-	6269	3	Y	2579	2579	1		-0-
05	18941 X	11553	-0-	-7388	-0-	7828	3	Y	3386	3386	1		-0-
06	18330 X	11269	-0-	-7061	-0-	7671	3	Y	3271	3271	1		-0-
07	11842 X	10793	-0-	-1049	-0-	7349	3	Y	3131	3131	1		-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062													
02	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	6836	3	Y	4232	4232	1		-0-
03	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	7112	3	Y	4170	4170	1		-0-
04	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	6208	3	Y	3700	3700	1		-0-
05	9052 X	8339	-0-	-713	-0-	5063	3	Y	2978	2978	1		-0-
06	8760 X	6793	-0-	-1967	-0-	4001	3	Y	2538	2538	1		-0-
07	9052 X	8212	-0-	-840	-0-	5214	3	Y	2725	2725	1		-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351													
02	42084 X	25877	-0-	-16207	-0-	18761	3	Y	6469	6469	1		-0-
03	43431 X	31292	-0-	-12139	-0-	23028	3	Y	7513	7513	1		-0-
04	36540 X	29416	-0-	-7124	-0-	21305	3	Y	7374	7374	1		-0-
05	35805 X	24726	-0-	-11079	-0-	17506	3	Y	6564	6564	1		-0-
06	30270 X	22629	-0-	-7641	-0-	16317	3	Y	5738	5738	1		-0-
07	31279 X	21928	-0-	-9351	-0-	16439	3	Y	4990	4990	1		-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246													
02	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	15725	3	Y	4856	4856	1		-0-
03	31992 X	8401	-0-	-23591	-0-	5203	3	Y	2907	2907	1		-0-
04	30960 X	19862	-0-	-11098	-0-	14430	3	Y	4938	4938	1		-0-
05	31992 X	19942	-0-	-12050	-0-	15027	3	Y	4468	4468	1		-0-
06	25950 X	19480	-0-	-6470	-0-	14333	3	Y	4679	4679	1		-0-
07	23312 X	18657	-0-	-4655	-0-	14357	3	Y	3909	3909	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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
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-
06		22440 X	19785	-0-	-2655	-0-		17004 3	2781 9	Y	2528	2528 1		-0-
07		23188 X	17671	-0-	-5517	-0-		15028 3	2643 9	Y	2403	2403 1		-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632														
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-
06		21079 X	21079	-0-	-0-	-0-		18551 3	2528 9	Y	2298	2298 1		-0-
07		21762 X	17439	-0-	-4323	-0-		14985 3	2454 9	Y	2231	2231 1		-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349														
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-
06		30810 X	23658	-0-	-7152	-0-		20512 3	3146 9	Y	2860	2860 1		-0-
07		31837 X	24491	-0-	-7346	-0-		21354 3	3137 9	Y	2852	2852 1		-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041														
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-
06		14730 X	11701	-0-	-3029	-0-		11617 3	84 9	Y	76	76 1		-0-
07		14601 X	11197	-0-	-3404	-0-		11117 3	80 9	Y	73	73 1		-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101														
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-
06		24720 X	18407	-0-	-6313	-0-		18296 3	111 9	Y	101	101 1		-0-
07		23126 X	17780	-0-	-5346	-0-		17672 3	108 9	Y	98	97 1	1 8	-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001														
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-
06		34530 X	25469	-0-	-9061	-0-		24924 3	545 9	N	495	495 1		-0-
07		35681 X	24815	-0-	-10866	-0-		24303 3	512 9	N	465	465 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371														
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-
06		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-		7710 3	2998 9	Y	2725	2725 1		-0-
*07		11710 X	11710	-0-	-0-	-0-		8498 3	3212 9	Y	2920	2920 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* BALANCE
*08	179397	X	80874	-0-	-98523	-0-	80874	3	Y	-0-		-0-
*09	173610	X	78024	-0-	-95586	-0-	78024	3	Y	-0-		-0-
*10	138880	X	73812	-0-	-65068	-0-	73812	3	Y	-0-		-0-
*11	107340	X	65833	-0-	-41507	-0-	65833	3	Y	-0-		-0-
*12	83111	X	61742	-0-	-21369	-0-	61742	3	Y	-0-		-0-
*01	80879	X	58950	-0-	-21929	-0-	58950	3	Y	-0-		-0-
*02	48359	X	48359	-0-	-0-	-0-	48359	3	Y	-0-		-0-
*03	72447	X	52487	-0-	-19960	-0-	52487	3	Y	-0-		-0-
*04	65820	X	47688	-0-	-18132	-0-	47688	3	Y	-0-		-0-
*05	61752	X	54626	-0-	-7126	-0-	54626	3	Y	-0-		-0-
*06	57060	X	47215	-0-	-9845	-0-	47215	3	Y	-0-		-0-
07	53537	X	44264	-0-	-9273	-0-	44264	3	Y	-0-		-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702												
02	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11041	3	Y	617	617	1
03	18042	X	11997	-0-	-6045	-0-	11302	3	Y	632	632	1
04	15780	X	11376	-0-	-4404	-0-	10739	3	Y	579	579	1
05	16306	X	11189	-0-	-5117	-0-	10589	3	Y	545	545	1
06	13260	X	10164	-0-	-3096	-0-	9629	3	Y	486	486	1
07	12989	X	11289	-0-	-1700	-0-	10655	3	Y	576	576	1

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301												
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	W	32606	-0-	32606	32606	28210	3	Y	3996	3996	1
04	0	W	29567	-0-	29567	62173	26079	3	Y	3171	3171	1
05	89050	X	26877	-0-	-62173	-0-	23888	3	Y	2717	2717	1
06	31560	X	24014	-0-	-7546	-0-	21425	3	Y	2354	2354	1
07	32612	X	23203	-0-	-9409	-0-	20776	3	Y	2206	2206	1

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985												
02	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	10391	3	Y	1728	1728	1
03	54870	X	30153	-0-	-24717	-0-	25551	3	Y	4184	4184	1
04	53100	X	40573	-0-	-12527	-0-	34693	3	Y	5345	5345	1
05	52514	X	36922	-0-	-15592	-0-	31690	3	Y	4756	4756	1
06	34745	X	34745	-0-	-0-	-0-	30094	3	Y	4228	4228	1
07	41912	X	34189	-0-	-7723	-0-	29737	3	Y	4047	4047	1

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230												
02	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	15652	3	Y	5283	5283	1
03	31298	X	31298	-0-	-0-	-0-	23539	3	Y	7054	7054	1
04	23550	X	21704	-0-	-1846	-0-	16032	3	Y	5156	5156	1
05	24335	X	22081	-0-	-2254	-0-	15032	3	Y	6408	6408	1
06	23550	X	18990	-0-	-4560	-0-	14107	3	Y	4439	4439	1
07	24335	X	18456	-0-	-5879	-0-	13773	3	Y	4257	4257	1

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520												
02	23518	X	23518	-0-	-0-	-0-	17322	3	Y	5633	5633	1
03	0	W	21648	-0-	21648	21648	15871	3	Y	5252	5252	1
04	0	W	20447	-0-	20447	42095	15003	3	Y	4949	4949	1
05	61060	X	18965	-0-	-42095	-0-	13906	3	Y	4599	4599	1
06	20070	X	17620	-0-	-2450	-0-	13007	3	Y	4194	4194	1
07	20739	X	17735	-0-	-3004	-0-	13102	3	Y	4212	4212	1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	7434	3	1196	9	Y	1087	1087	1	-0-
03		12865 X	8597	-0-	-4268	-0-	7410	3	1187	9	Y	1079	1079	1	-0-
04		12450 X	8350	-0-	-4100	-0-	7175	3	1175	9	Y	1068	1068	1	-0-
05		12865 X	8103	-0-	-4762	-0-	6978	3	1125	9	Y	1023	1023	1	-0-
06		10500 X	7356	-0-	-3144	-0-	6343	3	1013	9	Y	921	921	1	-0-
07		9548 X	7228	-0-	-2320	-0-	6234	3	994	9	Y	904	904	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858															
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-
06		0 W	18558	-0-	18558	544631	12021	3	6537	9	Y	5943	5943	1	-0-
07		0 W	18865	-0-	18865	563496	12072	3	6793	9	Y	6175	6175	1	-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551															
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-
06		24330 X	16173	-0-	-8157	-0-	14574	3	1599	9	Y	1454	1454	1	-0-
07		22909 X	15343	-0-	-7566	-0-	13849	3	1494	9	Y	1358	1358	1	-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801															
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-
06		34890 X	25610	-0-	-9280	-0-	22504	3	3106	9	Y	2824	2824	1	-0-
07		32519 X	25332	-0-	-7187	-0-	22319	3	3013	9	Y	2739	2739	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231															
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-
06		50370 X	34695	-0-	-15675	-0-	24935	3	9760	9	Y	8873	8873	1	-0-
07		50437 X	34760	-0-	-15677	-0-	25144	3	9616	9	Y	8742	8742	1	-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051															
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-
06		24210 X	15821	-0-	-8389	-0-	15153	3	668	9	Y	607	607	1	-0-
07		22847 X	17239	-0-	-5608	-0-	16544	3	695	9	Y	632	632	1	-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271															
02		55804 X	27074	-0-	-28730	-0-	27074	3			Y	-0-			-0-
03		0 W	27352	-0-	27352	27352	27352	3			Y	-0-			-0-
04		0 W	24596	-0-	24596	51948	24596	3			Y	-0-			-0-
05		75745 X	23797	-0-	-51948	-0-	23797	3			Y	-0-			-0-
06		32070 X	22746	-0-	-9324	-0-	22746	3			Y	-0-			-0-
07		29977 X	21910	-0-	-8067	-0-	21910	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//	86950 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748										
BOYD FAMILY TRUST 01			WELL #:	02H	RRCID ->	270126	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	12969	PERF.13090	- 19202	
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
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-	
06	55080 X	39697	-0-	-15383	-0-	34795 3	4902 9	Y	4456	4456 1		-0-	
07	54870 X	36383	-0-	-18487	-0-	31942 3	4441 9	Y	4037	4037 1		-0-	

BOYD FAMILY TRUST 01			WELL #:	04H	RRCID ->	270127	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	12945	PERF.13030	- 19191	
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-	
06	50130 X	33350	-0-	-16780	-0-	29285 3	4065 9	Y	3695	3695 1		-0-	
07	48701 X	33353	-0-	-15348	-0-	29473 3	3880 9	Y	3527	3527 1		-0-	

SCHENDEL 02			WELL #:	03H	RRCID ->	270128	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	13060	PERF.13300	- 18101	
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-	
06	37140 X	32195	-0-	-4945	-0-	23365 3	8830 9	Y	8027	8027 1		-0-	
07	36890 X	29261	-0-	-7629	-0-	21340 3	7921 9	Y	7201	7201 1		-0-	

HANDY 02			WELL #:	0201H	RRCID ->	270294	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	13021	PERF.13265	- 18045	
02	14812 X	9452	-0-	-5360	-0-	6643 3	2809 9	Y	2554	2554 1		-0-	
03	0 W	9703	-0-	9703	9703	6873 3	2830 9	Y	2573	2573 1		-0-	
04	0 W	8727	-0-	8727	18430	6099 3	2628 9	Y	2389	2389 1		-0-	
05	0 W	8302	-0-	8302	26732	5832 3	2470 9	Y	2245	2245 1		-0-	
06	34259 X	7527	-0-	-26732	-0-	5299 3	2228 9	Y	2025	2025 1		-0-	
07	10478 X	7139	-0-	-3339	-0-	5038 3	2101 9	Y	1910	1910 1		-0-	

FRANK MALEK 06			WELL #:	01H	RRCID ->	270302	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	12783	PERF.13130	- 19601	
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-	
06	53310 X	41649	-0-	-11661	-0-	37560 3	4089 9	Y	3717	3717 1		-0-	
07	55087 X	40170	-0-	-14917	-0-	36341 3	3829 9	Y	3481	3481 1		-0-	

SCHMIDT FAMILY 01			WELL #:	02H	RRCID ->	270360	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	12894	PERF.13190	- 18931	
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-	
06	41370 X	28938	-0-	-12432	-0-	26897 3	2041 9	N	1855	1855 1		-0-	
07	40858 X	28065	-0-	-12793	-0-	26093 3	1972 9	N	1793	1793 1		-0-	

LONG 01			WELL #:	02H	RRCID ->	270364	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13469	PERF.13736	- 20057	
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-	
06	54030 X	41544	-0-	-12486	-0-	34336 3	7208 9	Y	6553	6553 1		-0-	
07	55831 X	39431	-0-	-16400	-0-	32717 3	6714 9	Y	6104	6104 1		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
SCHULZ FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* CUMU	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* COND	* DEPTH	* PERF.	EOM BALANCE
	ALLOW	AMT	LIFT(L)	(L)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
02	28924 X	11962	-0-	-16962	-0-	11508	3	454	9	413	1	-0-
03	28582 X	13245	-0-	-15337	-0-	12768	3	477	9	434	1	-0-
04	20130 X	11398	-0-	-8732	-0-	10974	3	424	9	385	1	-0-
05	18321 X	9751	-0-	-8570	-0-	9413	3	338	9	307	1	-0-
06	13110 X	8770	-0-	-4340	-0-	8477	3	293	9	266	1	-0-
07	13237 X	8168	-0-	-5069	-0-	7909	3	259	9	235	1	-0-

HANDY 02		WELL #: 0105H		RRCID -> 270407		COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759			
02	34888 X	24125	-0-	-10763	-0-	16234	3	7891	9	7174	1	-0-
03	0 W	25768	-0-	-25768	25768	17244	3	8524	9	7749	1	-0-
04	0 W	24108	-0-	-24108	49876	16181	3	7927	9	7206	1	-0-
05	77419 X	27543	-0-	-49876	-0-	17708	3	9835	9	8941	1	-0-
06	27900 X	25199	-0-	-2701	-0-	16324	3	8875	9	8068	1	-0-
07	26722 X	23192	-0-	-3530	-0-	15474	3	7718	9	7016	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270526		COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511			
02	54961 X	54961	-0-	-0-	-0-	43926	3	11035	9	10032	1	-0-
03	63693 X	63693	-0-	-0-	-0-	51259	3	12434	9	11304	1	-0-
04	58479 X	58479	-0-	-0-	-0-	47275	3	11204	9	10185	1	-0-
05	57952 X	57952	-0-	-0-	-0-	47053	3	10899	9	9908	1	-0-
06	53944 X	53944	-0-	-0-	-0-	43955	3	9989	9	9081	1	-0-
*07	56055 X	56055	-0-	-0-	-0-	46020	3	10035	9	9123	1	-0-

LONG 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270584		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488			
02	70392 X	56553	-0-	-13839	-0-	46357	3	10196	9	9269	1	-0-
03	72974 X	60084	-0-	-12890	-0-	49257	3	10827	9	9843	1	-0-
04	68370 X	58234	-0-	-10136	-0-	47796	3	10438	9	9489	1	-0-
05	68262 X	65133	-0-	-3129	-0-	53595	3	11538	9	10489	1	-0-
06	66060 X	54540	-0-	-11520	-0-	44920	3	9620	9	8745	1	-0-
07	62620 X	51481	-0-	-11139	-0-	42338	3	9143	9	8312	1	-0-

OPIELA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270647		COMPL. DATE 03/05/2013			TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026			
02	28448 X	26681	-0-	-1767	-0-	26095	3	586	9	533	1	-0-
03	29946 X	26201	-0-	-3745	-0-	25555	3	646	9	587	1	-0-
04	27600 X	18825	-0-	-8775	-0-	18082	3	743	9	675	1	-0-
05	29543 X	22088	-0-	-7455	-0-	21473	3	615	9	559	1	-0-
06	28590 X	19554	-0-	-9036	-0-	19096	3	458	9	416	1	-0-
07	29543 X	20521	-0-	-9022	-0-	20018	3	503	9	457	1	-0-

HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291			
02	53116 X	18227	-0-	-34889	-0-	13577	3	4650	9	4227	1	-0-
03	58807 X	18720	-0-	-40087	-0-	13466	3	5254	9	4776	1	-0-
04	18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	13027	3	5121	9	4655	1	-0-
05	25079 X	16461	-0-	-8618	-0-	11841	3	4620	9	4200	1	-0-
06	19530 X	14909	-0-	-4621	-0-	10789	3	4120	9	3745	1	-0-
07	20181 X	14130	-0-	-6051	-0-	10122	3	4008	9	3644	1	-0-

CHOATE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270922		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050			
02	69524 X	39429	-0-	-30095	-0-	28220	3	11209	9	10190	1	-0-
03	42977 X	42977	-0-	-0-	-0-	30023	3	12954	9	11776	1	-0-
04	64410 X	44203	-0-	-20208	-0-	31633	3	12569	9	11426	1	-0-
05	58156 X	36991	-0-	-21165	-0-	26535	3	10456	9	9505	1	-0-
06	42240 X	33001	-0-	-9239	-0-	23576	3	9425	9	8568	1	-0-
07	45663 X	29726	-0-	-15937	-0-	21260	3	8466	9	7696	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 #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		0	48545	-0-	48545	48545	37478	3	191	4	Y	9887	9887	1		-0-	
							10876	9									
*10		0 W	124349	-0-	124349	172894	97331	3	27018	9	Y	24562	24562	1		-0-	
*11		0 W	99188	-0-	99188	272082	77741	3	21447	9	Y	19497	19497	1		-0-	
*12		0 W	89856	-0-	89856	361938	70195	3	19661	9	Y	17874	17874	1		-0-	
*01	441556	X	79618	-0-	-361938	-0-	60259	3	19359	9	Y	17599	17599	1		-0-	
*02	70084	X	67648	-0-	-2436	-0-	51480	3	16168	9	Y	14698	14698	1		-0-	
*03	77593	X	63101	-0-	-14492	-0-	47722	3	15379	9	Y	13981	13981	1		-0-	
*04	75090	X	55162	-0-	-19928	-0-	42415	3	12747	9	Y	11588	11588	1		-0-	
*05	77593	X	54627	-0-	-22966	-0-	42424	3	12203	9	Y	11094	11094	1		-0-	
*06	75090	X	46241	-0-	-28849	-0-	35848	3	10393	9	Y	9448	9448	1		-0-	
07	74896	X	53814	-0-	-21082	-0-	42213	3	11601	9	Y	10546	10546	1		-0-	

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439																	
*09		0	46164	-0-	46164	46164	34931	3	669	4	Y	9604	9603	1	1	8	-0-
							10564	9									
*10	175354	X	129190	-0-	-46164	-0-	100665	3	28525	9	Y	25932	25932	1		-0-	
*11	107091	X	107091	-0-	-0-	-0-	83804	3	23287	9	Y	21170	21170	1		-0-	
*12	97754	X	97754	-0-	-0-	-0-	76039	3	21715	9	Y	19741	19741	1		-0-	
*01	86278	X	86278	-0-	-0-	-0-	66354	3	19924	9	Y	18113	18113	1		-0-	
*02	76832	X	72951	-0-	-3881	-0-	55840	3	17111	9	Y	15555	15555	1		-0-	
*03	85064	X	67486	-0-	-17578	-0-	51408	3	16078	9	Y	14616	14616	1		-0-	
*04	82320	X	62002	-0-	-20318	-0-	47287	3	14715	9	Y	13377	13377	1		-0-	
*05	85064	X	72092	-0-	-12972	-0-	56396	3	15696	9	Y	14269	14269	1		-0-	
*06	82320	X	67992	-0-	-14328	-0-	53975	3	14017	9	Y	12743	12743	1		-0-	
07	80755	X	62779	-0-	-17976	-0-	49888	3	12891	9	Y	11719	11717	1	2	8	-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301																	
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-	
06	55860	X	42435	-0-	-13425	-0-	41012	3	1423	9	Y	1294	1294	1		-0-	
07	53227	X	44925	-0-	-8302	-0-	43492	3	1433	9	Y	1303	1303	1		-0-	

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275																	
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-	
06	12930	X	6735	-0-	-6195	-0-	5854	3	881	9	Y	801	801	1		-0-	
07	9858	X	7474	-0-	-2384	-0-	6514	3	960	9	Y	873	865	1	8	8	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478																	
*08		0	106220	-0-	106220	178147	84915	3	21305	9	Y	19368	19368	1		-0-	
*09		0	128735	-0-	128735	306882	104382	3	24353	9	Y	22139	22139	1		-0-	
*10	408924	X	102042	-0-	-306882	-0-	82001	3	20041	9	Y	18219	18219	1		-0-	
*11	63390	X	61169	-0-	-2221	-0-	47119	3	14050	9	Y	12773	12773	1		-0-	
*12	105744	X	105744	-0-	-0-	-0-	83025	3	22719	9	Y	20654	20654	1		-0-	
*01	93391	X	93391	-0-	-0-	-0-	74273	3	19118	9	Y	17380	17380	1		-0-	
*02	69927	X	69927	-0-	-0-	-0-	60469	3	9458	9	Y	8598	8598	1		-0-	
*03	69513	X	69513	-0-	-0-	-0-	60797	3	8716	9	Y	7924	7924	1		-0-	
*04	63390	X	52801	-0-	-10589	-0-	46733	3	6068	9	Y	5516	5516	1		-0-	
*05	65503	X	52612	-0-	-12891	-0-	45011	3	7601	9	Y	6910	6910	1		-0-	
*06	63390	X	54258	-0-	-9132	-0-	45483	3	8775	9	Y	7977	7977	1		-0-	
07	65503	X	59912	-0-	-5591	-0-	50651	3	9261	9	Y	8419	8419	1		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576														
M O	ALLOW 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
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-
06	26490 X	20384	-0-	-6106	-0-	14635	3	5749	9	Y	5226	5226	1	-0-
07	26102 X	19817	-0-	-6285	-0-	14243	3	5574	9	Y	5067	5067	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018														
*09	0	47979	-0-	47979	47979	36152	3	750	4	Y	10070	10070	1	-0-
						11077	9							
*10	182945 X	134966	-0-	-47979	-0-	104637	3	30329	9	Y	27572	27572	1	-0-
*11	84660 X	67698	-0-	-16962	-0-	52648	3	15050	9	Y	13682	13682	1	-0-
*12	87482 X	27894	-0-	-59588	-0-	20650	3	7244	9	Y	6585	6585	1	-0-
*01	100768 X	100768	-0-	-0-	-0-	77954	3	22814	9	Y	20740	20740	1	-0-
*02	84041 X	84041	-0-	-0-	-0-	65458	3	18583	9	Y	16894	16894	1	-0-
*03	87482 X	80660	-0-	-6822	-0-	62878	3	17782	9	Y	16165	16165	1	-0-
*04	84660 X	71719	-0-	-12941	-0-	55725	3	15994	9	Y	14540	14540	1	-0-
*05	87482 X	66373	-0-	-21109	-0-	51400	3	14973	9	Y	13612	13612	1	-0-
*06	84660 X	57957	-0-	-26703	-0-	44907	3	13050	9	Y	11864	11864	1	-0-
07	87482 X	62648	-0-	-24834	-0-	48864	3	13784	9	Y	12531	12531	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651														
*08	0	123526	-0-	123526	212436	103258	3	20268	9	Y	18425	18425	1	-0-
*09	0	128247	-0-	128247	340683	108570	3	19677	9	Y	17888	17888	1	-0-
*10	0	114697	-0-	114697	455380	97282	3	17415	9	Y	15832	15832	1	-0-
*11	549074 X	93694	-0-	-455380	-0-	79164	3	14530	9	Y	13209	13209	1	-0-
*12	77739 X	77739	-0-	-0-	-0-	65014	3	12725	9	Y	11568	11568	1	-0-
*01	72850 X	58273	-0-	-14577	-0-	49020	3	9253	9	Y	8412	8412	1	-0-
*02	65800 X	20657	-0-	-45143	-0-	16959	3	3698	9	Y	3362	3362	1	-0-
*03	72850 X	34473	-0-	-38377	-0-	28168	3	6305	9	Y	5732	5732	1	-0-
*04	70500 X	49877	-0-	-20623	-0-	41288	3	8589	9	Y	7808	7808	1	-0-
*05	72850 X	51173	-0-	-21677	-0-	42418	3	8755	9	Y	7959	7959	1	-0-
*06	56400 X	46124	-0-	-10276	-0-	38302	3	7822	9	Y	7111	7111	1	-0-
07	51553 X	49082	-0-	-2471	-0-	40984	3	8098	9	Y	7362	7362	1	-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621														
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-
06	56655 X	56655	-0-	-0-	-0-	46592	3	10063	9	N	9148	9148	1	-0-
*07	53936 X	53936	-0-	-0-	-0-	44566	3	9370	9	N	8518	8518	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	49530 X	49530	-0-	-0-	-0-	-0-	41960	3	403	4	Y	6515	6515	1		-0-	
							7167	9									
*11	120953 X	120953	-0-	-0-	-0-	-0-	104533	3	16420	9	Y	14927	14927	1		-0-	
*12	105662 X	105662	-0-	-0-	-0-	-0-	90877	3	14785	9	Y	13441	13441	1		-0-	
*01	93983 X	93983	-0-	-0-	-0-	-0-	80909	3	13074	9	Y	11885	11885	1		-0-	
*02	78703 X	78703	-0-	-0-	-0-	-0-	67650	3	11053	9	Y	10048	10048	1		-0-	
*03	73841 X	73841	-0-	-0-	-0-	-0-	63431	3	10410	9	Y	9464	9464	1		-0-	
*04	65580 X	24364	-0-	-41216	-0-	-0-	20999	3	3365	9	Y	3059	3059	1		-0-	
*05	67766 X	57337	-0-	-10429	-0-	-0-	49014	3	8323	9	Y	7566	7566	1		-0-	
*06	65580 X	49657	-0-	-15923	-0-	-0-	42719	3	6938	9	Y	6307	6307	1		-0-	
07	67766 X	46223	-0-	-21543	-0-	-0-	39853	3	6370	9	Y	5791	5791	1		-0-	

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

02	57698 X	57698	-0-	-0-	-0-	-0-	39892	3	17806	9	Y	16187	16187	1		-0-
03	61256 X	53642	-0-	-7614	-0-	-0-	37139	3	16503	9	Y	15003	15003	1		-0-
04	47978 X	47978	-0-	-0-	-0-	-0-	33481	3	14497	9	Y	13179	13179	1		-0-
05	61256 X	43478	-0-	-17778	-0-	-0-	30294	3	13184	9	Y	11985	11985	1		-0-
06	59280 X	36965	-0-	-22315	-0-	-0-	26068	3	10897	9	Y	9906	9906	1		-0-
07	61256 X	32545	-0-	-28711	-0-	-0-	23011	3	9534	9	Y	8667	8667	1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

*09	0	49172	-0-	49172	-0-	49172	37228	3	964	4	Y	9982	9982	1		-0-	
							10980	9									
*10	179775 X	130603	-0-	-49172	-0-	-0-	102226	3	28377	9	Y	25797	25797	1		-0-	
*11	105301 X	105301	-0-	-0-	-0-	-0-	82345	3	22956	9	Y	20869	20869	1		-0-	
*12	98045 X	98045	-0-	-0-	-0-	-0-	76538	3	21507	9	Y	19552	19552	1		-0-	
*01	90614 X	90614	-0-	-0-	-0-	-0-	71313	3	19301	9	Y	17546	17546	1		-0-	
*02	78792 X	77428	-0-	-1364	-0-	-0-	60957	3	16471	9	Y	14974	14974	1		-0-	
*03	87234 X	75871	-0-	-11363	-0-	-0-	59759	3	16112	9	Y	14647	14647	1		-0-	
*04	58073 X	58073	-0-	-0-	-0-	-0-	45476	3	12597	9	Y	11452	11452	1		-0-	
*05	87234 X	66950	-0-	-20284	-0-	-0-	52427	3	14523	9	Y	13203	13203	1		-0-	
*06	84420 X	52778	-0-	-31642	-0-	-0-	40788	3	11990	9	Y	10900	10900	1		-0-	
07	85715 X	62107	-0-	-23608	-0-	-0-	49092	3	13015	9	Y	11832	11832	1		-0-	

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

*10	0	65333	-0-	65333	-0-	65333	44186	3	841	4	Y	18460	18460	1		-0-	
							20306	9									
*11	154416 X	89083	-0-	-65333	-0-	-0-	61634	3	27449	9	Y	24954	24954	1		-0-	
*12	96224 X	96224	-0-	-0-	-0-	-0-	67314	3	28910	9	Y	26282	26282	1		-0-	
*01	87979 X	87979	-0-	-0-	-0-	-0-	62429	3	25550	9	Y	23227	23227	1		-0-	
*02	67260 X	67260	-0-	-0-	-0-	-0-	47648	3	19612	9	Y	17829	17829	1		-0-	
*03	68541 X	61564	-0-	-6977	-0-	-0-	44125	3	17439	9	Y	15854	15854	1		-0-	
*04	52087 X	52087	-0-	-0-	-0-	-0-	37855	3	14232	9	Y	12938	12938	1		-0-	
*05	68541 X	47336	-0-	-21205	-0-	-0-	34423	3	12913	9	Y	11739	11739	1		-0-	
*06	66330 X	37595	-0-	-28735	-0-	-0-	26842	3	10753	9	Y	9775	9775	1		-0-	
07	68541 X	38934	-0-	-29607	-0-	-0-	28241	3	10693	9	Y	9721	9721	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 #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676															
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
*09		0	95853	-0-	95853	95853	72659	3	23194	9	Y	21085	21085	1	-0-
*10		0	133571	-0-	133571	229424	103505	3	30066	9	Y	27333	27333	1	-0-
*11		342762 X	113338	-0-	-229424	-0-	88186	3	25152	9	Y	22865	22865	1	-0-
*12		105721 X	105721	-0-	-0-	-0-	81988	3	23733	9	Y	21575	21575	1	-0-
*01		92743 X	92743	-0-	-0-	-0-	72008	3	20735	9	Y	18850	18850	1	-0-
*02		81564 X	70522	-0-	-11042	-0-	54375	3	16147	9	Y	14679	14679	1	-0-
*03		90303 X	77470	-0-	-12833	-0-	59757	3	17713	9	Y	16103	16103	1	-0-
*04		76453 X	76453	-0-	-0-	-0-	59214	3	17239	9	Y	15672	15672	1	-0-
*05		90303 X	81708	-0-	-8595	-0-	63589	3	18119	9	Y	16472	16472	1	-0-
*06		87390 X	68393	-0-	-18997	-0-	53127	3	15266	9	Y	13878	13878	1	-0-
*07		79581 X	79581	-0-	-0-	-0-	62243	3	17338	9	Y	15762	15762	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511															
*10		0	29060	-0-	29060	29060	17009	3	1138	4	Y	9921	9921	1	-0-
							10913	9							
*11		118471 X	89411	-0-	-29060	-0-	54695	3	34716	9	Y	31560	31560	1	-0-
*12		85736 X	85736	-0-	-0-	-0-	52662	3	33074	9	Y	30067	30067	1	-0-
*01		79701 X	66643	-0-	-13058	-0-	40966	3	25677	9	Y	23343	23343	1	-0-
*02		71988 X	43385	-0-	-28603	-0-	26789	3	16596	9	Y	15087	15087	1	-0-
*03		79701 X	40378	-0-	-39323	-0-	24254	3	16124	9	Y	14658	14658	1	-0-
*04		34833 X	34833	-0-	-0-	-0-	21717	3	13116	9	Y	11924	11924	1	-0-
*05		79701 X	37195	-0-	-42506	-0-	23523	3	13672	9	Y	12429	12429	1	-0-
*06		64500 X	28545	-0-	-35955	-0-	17715	3	10830	9	Y	9845	9845	1	-0-
07		48019 X	30136	-0-	-17883	-0-	19049	3	11087	9	Y	10079	10079	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071															
02		108542 X	108542	-0-	-0-	-0-	90192	3	18350	9	Y	16682	16682	1	-0-
03		107975 X	107975	-0-	-0-	-0-	89554	3	18421	9	Y	16746	16746	1	-0-
04		100586 X	100586	-0-	-0-	-0-	83599	3	16987	9	Y	15443	15443	1	-0-
05		94079 X	94079	-0-	-0-	-0-	78030	3	16049	9	Y	14590	14590	1	-0-
06		90281 X	90281	-0-	-0-	-0-	74983	3	15298	9	Y	13907	13907	1	-0-
*07		90583 X	90583	-0-	-0-	-0-	75285	3	15298	9	Y	13907	13907	1	-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031															
02		67235 X	67235	-0-	-0-	-0-	45774	3	21461	9	Y	19510	19510	1	-0-
03		102283 X	102283	-0-	-0-	-0-	72443	3	29840	9	Y	27127	27127	1	-0-
04		96660 X	96660	-0-	-0-	-0-	68734	3	27926	9	Y	25387	25387	1	-0-
05		83984 X	83984	-0-	-0-	-0-	59606	3	24378	9	Y	22162	22162	1	-0-
06		67702 X	67702	-0-	-0-	-0-	47779	3	19923	9	Y	18112	18112	1	-0-
07		62217 X	58057	-0-	-4160	-0-	40424	3	17633	9	Y	16030	16030	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748													
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	
WARNER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271726	COMPL. DATE 09/28/2013	TOTAL DEPTH 13067	PERF.13265	- 18302							
*09	0	5409	-0-	5409	5409	3572	3	222	4	Y	1468	1031	1	437	
*10	117243 X	111834	-0-	-5409	-0-	1615	9	77849	3	40	4	Y	30859	31296	-0-
*11	86109 X	86109	-0-	-0-	-0-	33945	9	59739	3	26370	9	Y	23973	23973	-0-
*12	73512 X	73512	-0-	-0-	-0-	50826	3	50826	3	22686	9	Y	20624	20624	-0-
*01	58404 X	55856	-0-	-2548	-0-	38247	3	17609	9	Y	16008	16008	1	-0-	
*02	52752 X	43467	-0-	-9285	-0-	29608	3	13859	9	Y	12599	12599	1	-0-	
*03	58404 X	42147	-0-	-16257	-0-	27878	3	14269	9	Y	12972	12972	1	-0-	
*04	56520 X	49977	-0-	-6543	-0-	34106	3	15871	9	Y	14428	14428	1	-0-	
*05	58404 X	53032	-0-	-5372	-0-	36939	3	16093	9	Y	14630	14630	1	-0-	
*06	54060 X	46546	-0-	-7514	-0-	32980	3	13566	9	Y	12333	12333	1	-0-	
07	51646 X	48235	-0-	-3411	-0-	34325	3	13910	9	Y	12645	12645	1	-0-	
WARNER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271806	COMPL. DATE 09/28/2013	TOTAL DEPTH 13042	PERF.13258	- 18563							
*09	0	5166	-0-	5166	5166	3108	3	558	4	Y	1364	890	1	474	
*10	116485 X	111319	-0-	-5166	-0-	1500	9	75906	3	99	4	Y	32104	32578	-0-
*11	89375 X	89375	-0-	-0-	-0-	35314	9	61596	3	27779	9	Y	25254	25254	-0-
*12	83319 X	83319	-0-	-0-	-0-	57081	3	57081	3	26238	9	Y	23853	23853	-0-
*01	79719 X	79719	-0-	-0-	-0-	54616	3	25103	9	Y	22821	22821	1	-0-	
*02	62719 X	62719	-0-	-0-	-0-	43913	3	18806	9	Y	17096	17096	1	-0-	
*03	66495 X	59607	-0-	-6888	-0-	42753	3	16854	9	Y	15322	15322	1	-0-	
*04	64350 X	57266	-0-	-7084	-0-	41011	3	16255	9	Y	14777	14777	1	-0-	
*05	56522 X	56522	-0-	-0-	-0-	40315	3	16207	9	Y	14734	14734	1	-0-	
*06	64350 X	47297	-0-	-17053	-0-	33627	3	13670	9	Y	12427	12427	1	-0-	
07	66495 X	42593	-0-	-23902	-0-	30053	3	12540	9	Y	11400	11400	1	-0-	
HANDY 02		WELL #: 0106H		RRCID -> 271809	COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL DEPTH 12785	PERF.13325	- 18791							
*10	63353 X	63353	-0-	-0-	-0-	42489	3	582	4	Y	18438	18438	1	-0-	
*11	93521 X	93521	-0-	-0-	-0-	20282	9	63590	3	29931	9	Y	27210	27210	-0-
*12	86031 X	86031	-0-	-0-	-0-	58593	3	27438	9	Y	24944	24944	1	-0-	
*01	72252 X	72252	-0-	-0-	-0-	49186	3	23066	9	Y	20969	20969	1	-0-	
*02	54292 X	53898	-0-	-394	-0-	36136	3	17762	9	Y	16147	16147	1	-0-	
*03	60109 X	46076	-0-	-14033	-0-	29795	3	16281	9	Y	14801	14801	1	-0-	
*04	58170 X	33854	-0-	-24316	-0-	21501	3	12353	9	Y	11230	11230	1	-0-	
*05	60109 X	27805	-0-	-32304	-0-	17366	3	10439	9	Y	9490	9490	1	-0-	
*06	58170 X	24440	-0-	-33730	-0-	16401	3	8039	9	Y	7308	7308	1	-0-	
07	59675 X	21772	-0-	-37903	-0-	14552	3	7220	9	Y	6564	6564	1	-0-	
ALEXANDER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271811	COMPL. DATE 12/03/2013	TOTAL DEPTH 12871	PERF.13090	- 19791							
02	92415 X	92415	-0-	-0-	-0-	62609	3	29806	9	Y	27096	27096	1	-0-	
03	96234 X	96234	-0-	-0-	-0-	66747	3	29487	9	Y	26806	26806	1	-0-	
04	91755 X	91755	-0-	-0-	-0-	64197	3	27558	9	Y	25053	25053	1	-0-	
05	92463 X	92463	-0-	-0-	-0-	64867	3	27596	9	Y	25087	25087	1	-0-	
06	83949 X	83949	-0-	-0-	-0-	58980	3	24969	9	Y	22699	22699	1	-0-	
*07	76884 X	76884	-0-	-0-	-0-	53782	3	23102	9	Y	21002	21002	1	-0-	
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271812	COMPL. DATE 11/15/2013	TOTAL DEPTH 12985	PERF.13215	- 18566							
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-	
06	67890 X	48881	-0-	-19009	-0-	43984	3	4897	9	N	4452	4452	1	-0-	
07	70153 X	44465	-0-	-25688	-0-	40138	3	4327	9	N	3934	3934	1	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11		0	84957	-0-	84957	84957	50799	3	2927	4	Y	28392	28392	1	-0-
							31231	9							
*12		0	100589	-0-	100589	185546	62151	3	38438	9	Y	34944	34944	1	-0-
*01		271640	86094	-0-	-185546	-0-	54388	3	31706	9	Y	28824	28824	1	-0-
*02		57204	52522	-0-	-4682	-0-	32786	3	19736	9	Y	17942	17942	1	-0-
*03		63333	54097	-0-	-9236	-0-	33804	3	20293	9	Y	18448	18448	1	-0-
*04		61290	42769	-0-	-18521	-0-	26400	3	16369	9	Y	14881	14881	1	-0-
*05		63333	53177	-0-	-10156	-0-	33439	3	19738	9	Y	17944	17944	1	-0-
*06		61290	43016	-0-	-18274	-0-	27097	3	15919	9	Y	14472	14472	1	-0-
07		58156	43693	-0-	-14463	-0-	27593	3	16100	9	Y	14636	14636	1	-0-

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231															
02		0	84255	-0-	84255	171349	59902	3	7284	4	Y	15517	16146	1	522
							17069	9							
03		246958	75609	-0-	-171349	-0-	53167	3	2685	4	Y	17961	18483	1	-0-
							19757	9							
04		90450	67270	-0-	-23180	-0-	48179	3	19091	9	Y	17355	17355	1	-0-
05		93465	62744	-0-	-30721	-0-	44972	3	17772	9	Y	16156	16156	1	-0-
06		90450	57357	-0-	-33093	-0-	41040	3	16317	9	Y	14834	14834	1	-0-
07		93465	50040	-0-	-43425	-0-	35678	3	14362	9	Y	13056	13035	1	21 8 -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	Y	13708	12552	1	1156
							15079	9							
*01		179420	114931	-0-	-64489	-0-	88422	3	7120	4	Y	17626	18604	1	178
							19389	9							
*02		99184	99184	-0-	-0-	-0-	75315	3	6480	4	Y	15808	15986	1	-0-
							17389	9							
*03		110824	110824	-0-	-0-	-0-	85099	3	1933	4	Y	21629	21629	1	-0-
							23792	9							
*04		111564	111564	-0-	-0-	-0-	87823	3	23741	9	Y	21583	21583	1	-0-
*05		104211	104211	-0-	-0-	-0-	82098	3	22113	9	Y	20103	20103	1	-0-
*06		99240	68717	-0-	-30523	-0-	53621	3	15096	9	Y	13724	13724	1	-0-
07		102548	80153	-0-	-22395	-0-	62430	3	17723	9	Y	16112	16074	1	38 8 -0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081															
*11		0	59498	-0-	59498	59498	40959	3	2270	4	Y	14790	14790	1	-0-
							16269	9							
*12		0	97285	-0-	97285	156783	68299	3	28986	9	Y	26351	26351	1	-0-
*01		0	89045	-0-	89045	245828	64525	3	24520	9	Y	22291	22291	1	-0-
*02		311708	65880	-0-	-245828	-0-	47502	3	18378	9	Y	16707	16707	1	-0-
*03		83948	64186	-0-	-19762	-0-	46567	3	17619	9	Y	16017	16017	1	-0-
*04		81240	55871	-0-	-25369	-0-	40388	3	15483	9	Y	14075	14075	1	-0-
*05		83948	33147	-0-	-50801	-0-	24059	3	9088	9	Y	8262	8262	1	-0-
*06		81240	-0-	-0-	-81240	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		72943	58058	-0-	-14885	-0-	41959	3	16099	9	Y	14635	14635	1	-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* M	EOM BALANCE
02	96778 X	96778	-0-	-0-	-0-	74821	3 5897 4	Y		14600	14715 1		-0-
03	92690 X	90338	-0-	-2352	-0-	16060	9 70172 3	Y		16498	16498 1		-0-
04	89700 X	73730	-0-	-15970	-0-	18148	9 57715 3	Y		14559	14559 1		-0-
05	92690 X	64866	-0-	-27824	-0-	50681	3 16015 9	Y		12895	12895 1		-0-
06	89700 X	63337	-0-	-26363	-0-	49633	3 14185 9	Y		12458	12458 1		-0-
07	92690 X	62501	-0-	-30189	-0-	49148	3 13704 9	Y		12139	12139 1		-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771													
02	94546 X	94546	-0-	-0-	-0-	60753	3 33793 9	Y		30721	30721 1		-0-
03	92914 X	92914	-0-	-0-	-0-	60262	3 32652 9	Y		29684	29684 1		-0-
04	83012 X	83012	-0-	-0-	-0-	54217	3 28795 9	Y		26177	26177 1		-0-
05	83714 X	83714	-0-	-0-	-0-	55026	3 28688 9	Y		26080	26080 1		-0-
06	75875 X	75875	-0-	-0-	-0-	50092	3 25783 9	Y		23439	23439 1		-0-
*07	68765 X	68765	-0-	-0-	-0-	45338	3 23427 9	Y		21297	21297 1		-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	293634 X	55506	-0-	-238128	-0-	40180	3 15326 9	Y		13933	13933 1		-0-
03	62441 X	62441	-0-	-0-	-0-	45426	3 17015 9	Y		15468	15468 1		-0-
04	55900 X	55900	-0-	-0-	-0-	40851	3 15049 9	Y		13681	13681 1		-0-
05	57159 X	57159	-0-	-0-	-0-	41800	3 15359 9	Y		13963	13963 1		-0-
06	57738 X	57738	-0-	-0-	-0-	41857	3 15881 9	Y		14437	14437 1		-0-
*07	50952 X	50952	-0-	-0-	-0-	37039	3 13913 9	Y		12648	12648 1		-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	285134 X	71434	-0-	-213700	-0-	51315	3 20119 9	Y		18290	18290 1		-0-
03	69449 X	69449	-0-	-0-	-0-	50033	3 19416 9	Y		17651	17651 1		-0-
04	63468 X	63468	-0-	-0-	-0-	46036	3 17432 9	Y		15847	15847 1		-0-
05	66769 X	66769	-0-	-0-	-0-	48682	3 18087 9	Y		16443	16443 1		-0-
06	64942 X	64942	-0-	-0-	-0-	47708	3 17234 9	Y		15667	15667 1		-0-
*07	61099 X	61099	-0-	-0-	-0-	44745	3 16354 9	Y		14867	14867 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	Y		18614	17805 1		809
*02	0	88499	-0-	88499	175792	20475	9 58888 3	Y		19428	20117 1		120
*03	263894 X	88102	-0-	-175792	-0-	21371	9 59565 3	Y		23252	23372 1		-0-
*04	84242 X	84242	-0-	-0-	-0-	25577	9 58496 3	Y		23405	23405 1		-0-
*05	84444 X	79547	-0-	-4897	-0-	55401	3 25746 9	Y		21951	21951 1		-0-
*06	81720 X	69651	-0-	-12069	-0-	48682	3 24146 9	Y		19063	19063 1		-0-
07	84444 X	53918	-0-	-30526	-0-	37395	3 20969 9	Y		15021	15021 1		-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061													
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	92700 X	76839	-0-	-15861	-0-	65032	3 11807 9	N		10734	10734 1		-0-
*05	95790 X	72840	-0-	-22950	-0-	61985	3 10855 9	N		9868	9868 1		-0-
*06	92700 X	68194	-0-	-24506	-0-	58305	3 9889 9	N		8990	8990 1		-0-
*07	95790 X	57701	-0-	-38089	-0-	49124	3 8577 9	N		7797	7797 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	17999 X	17999	-0-	-0-	-0-	12715	3	686	4	Y	4180	4180	1	-0-
						4598	9							
04	118103 X	118103	-0-	-0-	-0-	87070	3	31033	9	Y	28212	28212	1	-0-
05	69081 X	69081	-0-	-0-	-0-	50638	3	18443	9	Y	16766	16766	1	-0-
06	58530 X	47092	-0-	-11438	-0-	34534	3	12558	9	Y	11416	11416	1	-0-
07	60481 X	43513	-0-	-16968	-0-	32274	3	11239	9	Y	10217	10217	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	Y	4272	4272	1	-0-
						4699	9							
04	126796 X	126796	-0-	-0-	-0-	95745	3	31051	9	Y	28228	28228	1	-0-
05	86384 X	86384	-0-	-0-	-0-	65469	3	20915	9	Y	19014	19014	1	-0-
06	73110 X	71685	-0-	-1425	-0-	54637	3	17048	9	Y	15498	15498	1	-0-
07	75547 X	60890	-0-	-14657	-0-	46301	3	14589	9	Y	13263	13263	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	Y	9363	9363	1	-0-
						10299	9							
04	71733 X	71733	-0-	-0-	-0-	47122	3	24611	9	Y	22374	22374	1	-0-
05	57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	37009	3	20430	9	Y	18573	18573	1	-0-
06	49303 X	49303	-0-	-0-	-0-	32031	3	17272	9	Y	15702	15702	1	-0-
*07	42630 X	42630	-0-	-0-	-0-	27570	3	15060	9	Y	13691	13689	1	2 8 -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	Y	5542	5542	1	-0-
						6096	9							
04	57834 X	57834	-0-	-0-	-0-	39202	3	18632	9	Y	16938	16938	1	-0-
05	28791 X	28791	-0-	-0-	-0-	19363	3	9428	9	Y	8571	8571	1	-0-
06	27420 X	6691	-0-	-20729	-0-	3222	3	3469	9	Y	3154	3154	1	-0-
07	28334 X	6005	-0-	-22329	-0-	3813	3	2192	9	Y	1993	1993	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-
06	88920 X	77388	-0-	-11532	-0-	67764	3	9624	9	N	8749	8749	1	-0-
07	91884 X	71780	-0-	-20104	-0-	63293	3	8487	9	N	7715	7715	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	Y	3874	3706	1	168
						4261	9							
04	115652 X	115652	-0-	-0-	-0-	86762	3	28890	9	Y	26264	26432	1	-0-
05	105109 X	105109	-0-	-0-	-0-	78588	3	26521	9	Y	24110	24110	1	-0-
06	89565 X	89565	-0-	-0-	-0-	66912	3	22653	9	Y	20594	20594	1	-0-
*07	69548 X	69548	-0-	-0-	-0-	51955	3	17593	9	Y	15994	15994	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581														
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-
06	85377 X	85377	-0-	-0-	-0-	68625	3	16752	9	N	15229	15229	1	-0-
07	84537 X	83483	-0-	-1054	-0-	67093	3	16390	9	N	14900	14900	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12975 - 20598														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-
06	79740 X	75961	-0-	-3779	-0-	61396	3	14565	9	N	13241	13241	1	-0-
07	82398 X	72543	-0-	-9855	-0-	58793	3	13750	9	N	12500	12500	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931														
02	0	63577	-0-	63577	163343	52996	3	10581	9	N	9619	9619	1	-0-
03	215267 X	51924	-0-	-163343	-0-	44248	3	7676	9	N	6978	6978	1	-0-
04	59550 X	43965	-0-	-15585	-0-	37808	3	6157	9	N	5597	5597	1	-0-
05	61535 X	39785	-0-	-21750	-0-	34359	3	5426	9	N	4933	4933	1	-0-
06	59550 X	32901	-0-	-26649	-0-	28450	3	4451	9	N	4046	4046	1	-0-
07	61535 X	27799	-0-	-33736	-0-	23826	3	3973	9	N	3612	3612	1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 19621														
03	50860 X	50860	-0-	-0-	-0-	42184	3	8676	9	N	7887	7887	1	-0-
04	129422 X	129422	-0-	-0-	-0-	111340	3	18082	9	N	16438	16438	1	-0-
05	124926 X	124926	-0-	-0-	-0-	109239	3	15687	9	N	14261	14261	1	-0-
06	100982 X	100982	-0-	-0-	-0-	89037	3	11945	9	N	10859	10859	1	-0-
*07	97323 X	97323	-0-	-0-	-0-	86250	3	11073	9	N	10066	10066	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
*08	0	21055	-0-	21055	21055	12826	3	8229	9	Y	7481	7481	1	-0-
*09	0	53126	-0-	53126	74181	34497	3	18629	9	Y	16935	16935	1	-0-
*10	0	42702	-0-	42702	116883	28418	3	14284	9	Y	12985	12985	1	-0-
*11	0	30696	-0-	30696	147579	20953	3	9743	9	Y	8857	8857	1	-0-
*12	0	32126	-0-	32126	179705	23054	3	9072	9	Y	8247	8247	1	-0-
*01	0	23962	-0-	23962	203667	16958	3	7004	9	Y	6367	6367	1	-0-
*02	0	17742	-0-	17742	221409	12935	3	4807	9	Y	4370	4370	1	-0-
*03	234687 X	13278	-0-	-221409	-0-	9650	3	3628	9	Y	3298	3298	1	-0-
*04	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	6867	3	2523	9	Y	2294	2294	1	-0-
*05	920 X	920	-0-	-0-	-0-	680	3	240	9	Y	218	218	1	-0-
*06	527 X	527	-0-	-0-	-0-	226	3	301	9	Y	274	274	1	-0-
*07	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	982	3	320	9	Y	291	291	1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
*03	76588 X	76588	-0-	-0-	-0-	63638	3	12950	9	Y	11773	11773	1	-0-
*04	81632 X	81632	-0-	-0-	-0-	68518	3	13114	9	Y	11922	11922	1	-0-
*05	85632 X	85632	-0-	-0-	-0-	72890	3	12742	9	Y	11584	11584	1	-0-
*06	90967 X	90967	-0-	-0-	-0-	78305	3	12662	9	Y	11511	11511	1	-0-
*07	89504 X	89504	-0-	-0-	-0-	77396	3	12108	9	Y	11007	11007	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841														
03	0 W	20695	-0-	20695	20695	12096	3	621	4	Y	7253	7253	1	-0-
04	0 W	58579	-0-	58579	79274	36825	3	21754	9	Y	19776	19776	1	-0-
05	0 W	34000	-0-	34000	113274	21945	3	12055	9	Y	10959	10959	1	-0-
06	0 W	26297	-0-	26297	139571	16822	3	9475	9	Y	8614	8614	1	-0-
07	0 W	20667	-0-	20667	160238	12801	3	7866	9	Y	7151	7151	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851														
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	BALANCE
08		0		69145		-0-	69145	399941		48186	3	20959	9	-0-
09		0		29868		-0-	29868	429809		20933	3	8935	9	-0-
10		0		19724		-0-	19724	449533		13378	3	6346	9	-0-
11		0		75757		-0-	75757	525290		52339	3	23418	9	-0-
12		0		65121		-0-	65121	590411		44740	3	20381	9	-0-
01		0		NO RPT		-0-	-0-	590411						-0-
02		0		NO RPT		-0-	-0-	590411						-0-
03		0		NO RPT		-0-	-0-	590411						-0-
04		0		NO RPT		-0-	-0-	590411						-0-
*05		26133	X	NO RPT		-0-	-26133	564278						-0-
*06		25290	X	NO RPT		-0-	-25290	538988						-0-
*07		26133	X	NO RPT		-0-	-26133	512855						-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
*03		81208	X	81208		-0-	-0-	-0-		67384	3	13824	9	-0-
*04		89386	X	89386		-0-	-0-	-0-		74666	3	14720	9	-0-
*05		90662	X	90662		-0-	-0-	-0-		76479	3	14183	9	-0-
*06		94538	X	94538		-0-	-0-	-0-		80985	3	13553	9	-0-
*07		93709	X	93709		-0-	-0-	-0-		80913	3	12796	9	-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441														
01		0		89944		-0-	89944	89944		60530	3	7461	4	884
										21953	9			
02		0		86453		-0-	86453	176397		59468	3	7428	4	181
										19557	9			
*03		249426	X	73029		-0-	-176397	-0-		50491	3	2571	4	-0-
										19967	9			
04		94740	X	56362		-0-	-38378	-0-		39431	3	16931	9	-0-
05		97898	X	72697		-0-	-25201	-0-		51563	3	21134	9	-0-
06		94740	X	64123		-0-	-30617	-0-		45467	3	18656	9	-0-
07		97898	X	51151		-0-	-46747	-0-		35975	3	15176	9	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971														
*03		30066	X	30066		-0-	-0-	-0-		19759	3	329	4	-0-
										9978	9			
*04		74279	X	74279		-0-	-0-	-0-		50743	3	23536	9	-0-
*05		61918	X	61918		-0-	-0-	-0-		42173	3	19745	9	-0-
*06		48902	X	48902		-0-	-0-	-0-		33595	3	15307	9	-0-
07		39339	X	32258		-0-	-7081	-0-		21809	3	10449	9	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011														
*03		16537	X	16537		-0-	-0-	-0-		10738	3	355	4	-0-
										5444	9			
*04		51469	X	51469		-0-	-0-	-0-		34509	3	16960	9	-0-
*05		42264	X	42264		-0-	-0-	-0-		28041	3	14223	9	-0-
*06		31191	X	31191		-0-	-0-	-0-		20820	3	10371	9	-0-
07		29171	X	20472		-0-	-8699	-0-		13729	3	6743	9	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
MANGIONE 01				WELL #:	11H	RRCID ->	273163	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	12916	PERF.13088	- 16941		
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		
03		SHUT IN	16020	-0-	16020	16020	9751	3	262	4	Y	5461	5461	1	-0-
							6007	9							
04		SHUT IN	41092	-0-	41092	57112	25842	3	15250	9	Y	13864	13864	1	-0-
05		SHUT IN	29002	-0-	29002	86114	18321	3	10681	9	Y	9710	9710	1	-0-
06		SHUT IN	25983	-0-	25983	112097	16668	3	9315	9	Y	8468	8468	1	-0-
07		SHUT IN	19381	-0-	19381	131478	12627	3	6754	9	Y	6140	6140	1	-0-

THREE SISTERS 01				WELL #:	18H	RRCID ->	273488	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS LLC				742142											
T BIRD				WELL #:	1H	RRCID ->	260636	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13927	PERF.14230	- 19332		
02	30856 X	14077	-0-	-16779	-0-	-0-	176	1	12684	2	Y	1106	1119	1	73
							1217	9							
03	34162 X	11990	-0-	-22172	-0-	-0-	179	1	10734	2	Y	979	977	1	75
							1077	9							
04	26670 X	10593	-0-	-16077	-0-	-0-	184	1	9483	2	Y	842	851	1	66
							926	9							
05	19995 X	9462	-0-	-10533	-0-	-0-	186	1	8492	2	Y	713	717	1	62
							784	9							
06	16230 X	8811	-0-	-7419	-0-	-0-	190	1	7794	2	Y	752	732	1	82
							827	9							
07	15593 X	8372	-0-	-7221	-0-	-0-	212	1	7383	2	Y	706	635	1	153
							777	9							

T BIRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	271336	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13933	- 19705		
02	236096 X	89571	-0-	-146525	-0-	-0-	1609	1	85569	2	Y	2175	2196	1	152
							2393	9							
03	74399 X	74399	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	1	70626	2	Y	1935	1934	1	153
							2129	9							
04	124680 X	62066	-0-	-62614	-0-	-0-	1584	1	58580	2	Y	1729	1738	1	144
							1902	9							
05	128836 X	56016	-0-	-72820	-0-	-0-	1620	1	52703	2	Y	1539	1542	1	141
							1693	9							
06	117810 X	48072	-0-	-69738	-0-	-0-	1552	1	45095	2	Y	1295	1286	1	150
							1425	9							
07	99169 X	47649	-0-	-51520	-0-	-0-	1739	1	44298	2	Y	1465	1296	1	319
							1612	9							

T BIRD UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	271348	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13841	PERF.14014	- 17216		
02	233464 X	47483	-0-	-185981	-0-	-0-	1019	1	43149	2	Y	3014	3050	1	211
							3315	9							
03	68578 X	68578	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	1	64002	2	Y	2765	2759	1	217
							3042	9							
04	88800 X	56257	-0-	-32543	-0-	-0-	1459	1	52141	2	Y	2415	2432	1	200
							2657	9							
05	78213 X	48106	-0-	-30107	-0-	-0-	1437	1	44326	2	Y	2130	2138	1	192
							2343	9							
06	66360 X	37063	-0-	-29297	-0-	-0-	1264	1	33919	2	Y	1709	1705	1	196
							1880	9							
07	68572 X	6132	-0-	-62440	-0-	-0-	520	1	4935	2	Y	615	650	1	161
							677	9							

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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					
06		111870 X	54686	-0-	-57184	-0-	1264	1	51722	2	Y	1545	1535 1 175
							1700	9					
07		95232 X	65624	-0-	-29608	-0-	1782	1	61973	2	Y	1699	1505 1 369
							1869	9					
T BIRD UNIT													
WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195													
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					
06		75120 X	34047	-0-	-41073	-0-	1205	1	30906	2	Y	1760	1751 1 198
							1936	9					
07		65875 X	33586	-0-	-32289	-0-	1333	1	30183	2	Y	1882	1673 1 407
							2070	9					
KOZIELSKI UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195													
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					
06		105900 X	44283	-0-	-61617	-0-	1002	1	41012	2	Y	2063	2168 1 217
							2269	9					
07		92163 X	40199	-0-	-51964	-0-	1011	1	37142	2	Y	1860	1846 1 231
							2046	9					
KOZIELSKI UNIT													
WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021													
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					
06		118950 X	48764	-0-	-70186	-0-	1081	1	44273	2	Y	3100	3262 1 325
							3410	9					
07		108531 X	45712	-0-	-62819	-0-	1131	1	41531	2	Y	2773	2753 1 345
							3050	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
SABINE OIL & GAS LLC															
KOZIELSKI UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 742142															
WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	
02	264852	X	82247	-0-	-182605	-0-	925	1	76366	2	Y	4505	4471	1	290
							4956	9							
03	293229	X	74496	-0-	-218733	-0-	1028	1	69200	2	Y	3880	4023	1	147
							4268	9							
04	283770	X	57804	-0-	-225966	-0-	959	1	53257	2	Y	3262	3074	1	335
							3588	9							
05	165509	X	49997	-0-	-115512	-0-	987	1	46009	2	Y	2728	2700	1	363
							3001	9							
06	110340	X	44786	-0-	-65554	-0-	1006	1	41186	2	Y	2358	2476	1	245
							2594	9							
07	91047	X	41370	-0-	-49677	-0-	1035	1	38012	2	Y	2112	2096	1	261
							2323	9							
KOZIELSKI UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927															
02	258384	X	86206	-0-	-172178	-0-	984	1	81239	2	Y	3621	3589	1	233
							3983	9							
03	286068	X	76870	-0-	-209198	-0-	1074	1	72321	2	Y	3159	3270	1	122
							3475	9							
04	276840	X	61865	-0-	-214975	-0-	1044	1	57957	2	Y	2604	2454	1	272
							2864	9							
05	162812	X	57360	-0-	-105452	-0-	1154	1	53804	2	Y	2184	2159	1	297
							2402	9							
06	109830	X	49939	-0-	-59891	-0-	1141	1	46730	2	Y	1880	1974	1	203
							2068	9							
07	95449	X	46928	-0-	-48521	-0-	1194	1	43871	2	Y	1694	1681	1	216
							1863	9							
MCCLANAHAN															
WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153															
02	SHUT IN		5398	-0-	5398	5398	25	1	5037	2	Y	-0-			-0-
							336	4							
*03	191166	X	185768	-0-	-5398	-0-	1021	1	174507	2	Y	9309	8778	1	257 2 274
							10240	9							
*04	180990	X	143757	-0-	-37233	-0-	980	1	135176	2	Y	6910	6904	1	62 2 218
							7601	9							
*05	187023	X	106452	-0-	-80571	-0-	1001	1	100216	2	Y	4759	4794	1	183
							5235	9							
*06	180990	X	82734	-0-	-98256	-0-	991	1	77985	2	Y	3416	3495	1	104
							3758	9							
*07	187023	X	65197	-0-	-121826	-0-	1019	1	60962	2	Y	2924	2839	1	189
							3216	9							
MCCLANAHAN															
WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500															
02	0		10666	-0-	10666	10666	50	1	9953	2	Y	-0-			-0-
							663	4							
03	217305	X	206639	-0-	-10666	-0-	1129	1	193059	2	Y	11319	10673	1	313 2 333
							12451	9							
04	171990	X	160793	-0-	-11197	-0-	1091	1	150503	2	Y	8363	8356	1	76 2 264
							9199	9							
05	177723	X	116312	-0-	-61411	-0-	1087	1	108918	2	Y	5734	5777	1	221
							6307	9							
06	171990	X	91296	-0-	-80694	-0-	1089	1	85628	2	Y	4163	4258	1	126
							4579	9							
07	177723	X	67714	-0-	-110009	-0-	1048	1	62742	2	Y	3567	3461	1	232
							3924	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.// 742142										
MCCLANAHAN			WELL #: 2H		RRCID -> 272378	COMPL. DATE 02/26/2014	TOTAL DEPTH 13807	PERF.13881	- 18428				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		0	6384	-0-	6384	32 1	5957 2	Y	-0-			-0-	
						395 4							
03	186762	X	180378	-0-	-6384	974 1	166414 2	Y	11809	11133 1	327 2	349	
						12990 9							
04	197820	X	130640	-0-	-67180	870 1	120060 2	Y	8827	8816 1	80 2	280	
						9710 9							
05	204414	X	94182	-0-	-110232	862 1	86314 2	Y	6369	6403 1		246	
						7006 9							
06	197820	X	65823	-0-	-131997	766 1	60268 2	Y	4354	4468 1		132	
						4789 9							
07	204414	X	51481	-0-	-152933	779 1	46595 2	Y	3734	3624 1		242	
						4107 9							
BUCHHORN			WELL #: 1H		RRCID -> 272594	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 13851	PERF. N/A					
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MCCLANAHAN			WELL #: 5H		RRCID -> 272991	COMPL. DATE 02/27/2014	TOTAL DEPTH 13823	PERF.13927	- 18098				
02		0	5528	-0-	5528	26 1	5158 2	Y	-0-			-0-	
						344 4							
*03	182343	X	176815	-0-	-5528	975 1	166746 2	Y	8267	8022 1		245	
						9094 9							
04	167550	X	142418	-0-	-25132	976 1	134679 2	Y	6148	6196 1		197	
						6763 9							
05	173135	X	110905	-0-	-62230	1048 1	104906 2	Y	4501	4523 1		175	
						4951 9							
06	167550	X	85380	-0-	-82170	1029 1	81010 2	Y	3037	3116 1		96	
						3341 9							
07	173135	X	73239	-0-	-99896	1158 1	69228 2	Y	2594	2519 1		171	
						2853 9							
MCCLANAHAN			WELL #: 1H		RRCID -> 273046	COMPL. DATE 02/26/2014	TOTAL DEPTH 13721	PERF.13706	- 18447				
02		0	5572	-0-	5572	30 1	5200 2	Y	-0-			-0-	
						342 4							
*03	181308	X	175736	-0-	-5572	954 1	163101 2	Y	10619	10013 1	294 2	312	
						11681 9							
04	170280	X	144089	-0-	-26191	973 1	134254 2	Y	8056	8042 1	72 2	254	
						8862 9							
05	175956	X	113138	-0-	-62818	1055 1	105689 2	Y	5813	5845 1		222	
						6394 9							
06	170280	X	85215	-0-	-85065	1015 1	79841 2	Y	3963	4067 1		118	
						4359 9							
07	175956	X	67519	-0-	-108437	1049 1	62716 2	Y	3413	3312 1		219	
						3754 9							
SABLE ENVIRONMENTAL, LLC			742238		RRCID -> 265860		COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 6844	PERF. 6612	- 6771			
TE KENEDY SWD			WELL #: 1										
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-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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	95
*06		13320 X	10962	-0-	-2358	-0-	9535 2	1427 9	N	1297	1297 0	95
*07		48445 X	48445	-0-	-0-	-0-	43244 2	5201 9	N	4728	4728 0	-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850												
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07		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												
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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												
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
06		4410 X	2707	-0-	-1703	-0-	2447 2	260 9	N	236	180 1	431
07		4557 X	3631	-0-	-926	-0-	3334 2	297 9	N	270	354 1	347

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210												
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-		11
*06		12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	12402 2		N	-0-		11
07		1581 X	972	-0-	-609	-0-	972 2		N	-0-		-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362												
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
06		6390 X	5755	-0-	-635	-0-	5359 2	396 9	N	360	350 1	393
07		6603 X	4552	-0-	-2051	-0-	4229 2	323 9	N	294	364 1	323

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHESNUTT WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357																	
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
*06		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	8646	2	718	9	N	653	902	1			257
*07		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8055	2	584	9	N	531	181	1			607

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780																	
02	DLQ	G-10	25640	-0-	25640	25640	10826	2	13866	3	N	862	749	1			494
03	DLQ	G-10	23920	-0-	23920	49560	11397	2	11522	3	N	910	734	1			670
04		74701 X	25141	-0-	-49560	-0-	12047	2	12008	3	N	987	896	1			761
05		22860 X	22860	-0-	-0-	-0-	9586	2	12589	3	N	623	880	1			504
06		22038 X	22038	-0-	-0-	-0-	10656	2	10522	3	N	782	886	1			400
*07		21251 X	21251	-0-	-0-	-0-	8947	2	11506	3	N	725	547	1			578

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842																	
02	DLQ	G-10	10519	-0-	10519	10519	9962	2	327	4	N	209	542	1			357
03	DLQ	G-10	13705	-0-	13705	24224	12938	2	349	4	N	380	424	1			313
04		38478 X	14254	-0-	-24224	-0-	13776	2	192	4	N	260	182	1			391
05		12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	11759	2	131	4	N	233	356	1			268
06		16980 X	9151	-0-	-7829	-0-	8865	2	91	4	N	177	180	1			265
07		14725 X	8968	-0-	-5757	-0-	8655	2	103	4	N	191	197	1			259

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510																	
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
06		6240 X	4684	-0-	-1556	-0-	4234	2	450	9	N	409	527	1			475
07		6200 X	2608	-0-	-3592	-0-	2389	2	219	9	N	199	381	1			293

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
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
06		8400 X	1165	-0-	-7235	-0-	1074	2	91	9	N	83			381
07		7998 X	322	-0-	-7676	-0-	300	2	22	9	N	20			401

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290															
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
06		22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	21337	2	1278	9	N	1162	1080	1	470
*07		17493 X	17493	-0-	-0-	-0-	16435	2	1058	9	N	962	912	1	520

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479															
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
06		10080 X	9225	-0-	-855	-0-	8936	2	289	9	N	263	177	1	463
07		10540 X	7615	-0-	-2925	-0-	7385	2	230	9	N	209	522	1	150

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735															
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-	8951	2	981	9	N	892	643	0	86
05		11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	10553	2	743	9	N	675	675	0	86
*06		12090 X	10489	-0-	-1601	-0-	9984	2	505	9	N	459	459	0	86
07		11129 X	7102	-0-	-4027	-0-	6450	2	652	9	N	593	593	0	86

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061															
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		13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	12849	2	138	4	N	391	532	1	320
*06		13530 X	11255	-0-	-2275	-0-	10797	2	146	4	N	284	355	1	249
*07		17453 X	11767	-0-	-5686	-0-	11191	2	212	4	N	331	199	1	381

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796															
02	DLQ	G-10	3555	-0-	3555	3555	3555	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3555	-0-				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-
06		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
07		24304 X	11257	-0-	-13047	-0-	11257	2			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MATULA GAS UNIT 1 //CONT.// 816437															
WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
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
06		11790 X	9443	-0-	-2347	-0-	8855	2	8	4	N	527	534	1	282
07		9920 X	6696	-0-	-3224	-0-	580	9	6125	2	N	352	179	1	455
							387	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1															
WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836															
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
06		15150 X	10540	-0-	-4610	-0-	9453	2	1087	9	N	988	988	0	145
07		14260 X	11159	-0-	-3101	-0-	10018	2	1141	9	N	1037	1037	0	145

WESSENDORFF GAS UNIT 5															
WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570															
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	9			N	-0-			441
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			441
*06		0 W	628	-0-	628	628	529	2	40	4	N	54	176	1	319
07		0 W	267	-0-	267	895	238	2	9	4	N	18			337
							59	9							
							20	9							

STOLTE GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700															
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	1541	9	26155	2	N	1191	1191	0	-0-
04		177775 X	62777	-0-	-114998	-0-	1310	9	33884	2	N	963	963	1	-0-
05		62318 X	62318	-0-	-0-	-0-	1059	9	26052	2	N	1360	1360	0	-0-
06		45670 X	45670	-0-	-0-	-0-	1496	9	17732	2	N	848	848	0	-0-
07		39463 X	35758	-0-	-3705	-0-	933	9	16818	2	N	700	700	0	-0-
							770	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2															
WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935															
02		2450	2450	-0-	-0-	-0-	2281	3	169	9	N	154	179	1	308
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			308
04	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	1156	929	2	227	9	N	206	359	1	155
05		T. A.	10521	-0-	10521	11677	8287	2	2234	9	N	2031	1946	1	240
06		T. A.	3572	-0-	3572	15249	2981	2	591	9	N	537	722	1	55
07		T. A.	3805	-0-	3805	19054	426	2	3219	3	N	145			200
							160	9							

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	O	ALLOW 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
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
06		8040 X	4444	-0-	-3596	-0-	4367	2	77	9	N	70			249
07		8308 X	7335	-0-	-973	-0-	7238	2	97	9	N	88	198	1	139

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134															
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-
06		28473 X	28473	-0-	-0-	-0-	28473	2			N	-0-			-0-
07		4464 X	2396	-0-	-2068	-0-	2396	2			N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369															
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	11707	2	2376	9	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-
06		69832 X	69832	-0-	-0-	-0-	61125	2	8707	9	N	7915	7915	0	-0-
07		113088 X	68629	-0-	-44459	-0-	59451	2	9178	9	N	8344	8344	0	-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610															
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
06		21060 X	15973	-0-	-5087	-0-	13715	2	2258	9	N	2053	2053	0	242
07		21762 X	18458	-0-	-3304	-0-	15861	2	2597	9	N	2361	2361	0	242

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550															
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
06		16680 X	10291	-0-	-6389	-0-	9954	2	337	9	N	306	306	0	103
07		15996 X	13193	-0-	-2803	-0-	12345	2	848	9	N	771	771	0	103

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079															
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	11
*06		13620 X	9195	-0-	-4425	-0-	8555	2	640	9	N	582	582	0	11
07		13857 X	5623	-0-	-8234	-0-	5202	2	421	9	N	383	383	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	1012	1012	3	N	-0-		14
03	DLQ	G-10	11417	-0-	11417	12429	10460	2	N	870	870 0	14
04		15606 X	3177	-0-	-12429	-0-	2751	2	N	236	236 0	14
							260	9				
05		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4576	2	N	-0-		14
*06		14220 X	9370	-0-	-4850	-0-	8825	2	N	495	495 0	14
07		11408 X	3911	-0-	-7497	-0-	3911	2	N	-0-		-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787												
02	DLQ	G-10	41233	-0-	41233	41233	38132	3	N	2819	2813 0	134
03	DLQ	G-10	42812	-0-	42812	84045	38652	2	N	3782	3916 0	-0-
04		108277 X	24232	-0-	-84045	-0-	23290	2	N	856	856 0	-0-
05		39116 X	39116	-0-	-0-	-0-	35429	2	N	3352	3352 0	-0-
06		40080 X	17912	-0-	-22168	-0-	15800	2	N	1920	1920 0	-0-
07		41416 X	-0-	-0-	-41416	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419												
02	DLQ	G-10	18203	-0-	18203	18203	16310	2	N	1721	1721 0	130
03	DLQ	G-10	18671	-0-	18671	36874	16119	2	N	2320	2296 0	154
04		51963 X	15089	-0-	-36874	-0-	14230	2	N	781	288 0	98
05		14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	12783	2	N	1773	1773 0	98
06		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	9746	2	N	2382	1766 0	-0-
*07		11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	9834	2	N	1729	1729 0	-0-

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269												
02	DLQ	G-10	9481	-0-	9481	9481	9420	2	N	55		298
03	DLQ	G-10	15888	-0-	15888	25369	15845	2	N	39	180 1	157
04		40412 X	15043	-0-	-25369	-0-	14988	2	N	50		207
05		15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	15181	2	N	61		268
*06		16080 X	12407	-0-	-3673	-0-	12368	2	N	35	158 1	145
07		15903 X	4130	-0-	-11773	-0-	4100	2	N	27		172

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602												
02	DLQ	G-10	20632	-0-	20632	20632	18433	3	N	1999	1999 0	159
03	DLQ	G-10	4927	-0-	4927	25559	4480	2	N	406	406 0	159
04		41701 X	16142	-0-	-25559	-0-	13732	2	N	2191	2191 0	159
05		18254 X	18254	-0-	-0-	-0-	15095	2	N	2872	2872 0	159
*06		22110 X	14858	-0-	-7252	-0-	12459	2	N	2181	2181 0	159
07		22847 X	15683	-0-	-7164	-0-	13347	2	N	2124	2124 0	-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367												
02	DLQ	G-10	55156	-0-	55156	55156	49687	3	N	4972	4972 0	232
03	DLQ	G-10	16945	-0-	16945	72101	14986	2	N	1781	1781 0	232
04		120539 X	48438	-0-	-72101	-0-	43123	2	N	4384	2050 0	273
							4822	9				
05		40645 X	40645	-0-	-0-	-0-	35931	2	N	4285	4285 0	273
*06		58560 X	43579	-0-	-14981	-0-	39367	2	N	3829	3829 0	273
07		60512 X	-0-	-0-	-60512	-0-	-0-		N	4179	4179 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	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	198	
*06		22800 X	10962	-0-	-11838	-0-	9535	2	1427	9	N	1297	1297	0	198	
07		14012 X	4970	-0-	-9042	-0-	4190	2	780	9	N	709	709	0	95	

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

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	195	
							1663	9								
05		16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	14559	2	2251	9	N	2046	2046	0	195	
06		19080 X	11615	-0-	-7465	-0-	10437	2	1178	9	N	1071	1071	0	195	
07		19685 X	12101	-0-	-7584	-0-	10599	2	1502	9	N	1365	1365	0	195	

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

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	25
*06		12030 X	7924	-0-	-4106	-0-	6696	2	1228	9	N	1116	1116	0	25
07		12431 X	8778	-0-	-3653	-0-	7490	2	1288	9	N	1171	1171	0	-0-

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

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-
06		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-			-0-
07		43865 X	15739	-0-	-28126	-0-	15739	2			N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

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	150
05		17314 X	17314	-0-	-0-	-0-	15938	2	1376	9	N	1251	1251	0	150
06		18330 X	15727	-0-	-2603	-0-	14617	2	1110	9	N	1009	1009	0	150
07		18817 X	17575	-0-	-1242	-0-	16435	2	1140	9	N	1036	1036	0	150

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

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-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14353 X	-0-	-0-	-14353	-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 UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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		4027 X	2917	-0-	-1110	-0-	2751	2	166	4	N	-0-	36
05		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4576	2	10	4	N	-0-	36
*06		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-	36
07		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT	36

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775													
02	DLQ	G-10	11263	-0-	11263	11263	10978	2	285	9	N	259	589
03	DLQ	G-10	8932	-0-	8932	20195	8616	2	316	9	N	287	511
04		29204 X	9009	-0-	-20195	-0-	8715	2	294	9	N	267	419
05		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	8774	2	290	9	N	264	323
06		10140 X	9493	-0-	-647	-0-	9199	2	294	9	N	267	413
07		10478 X	9003	-0-	-1475	-0-	8715	2	288	9	N	262	314

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050													
02	DLQ	G-10	33068	-0-	33068	33068	30873	3	2195	9	N	1995	5
03	DLQ	G-10	31955	-0-	31955	65023	29909	2	2046	9	N	1860	5
04		98244 X	33221	-0-	-65023	-0-	31812	2	1409	9	N	1281	5
05		38315 X	38315	-0-	-0-	-0-	36156	2	2159	9	N	1963	5
*06		32808 X	32808	-0-	-0-	-0-	30920	2	1888	9	N	1716	5
07		33387 X	30162	-0-	-3225	-0-	28446	2	1716	9	N	1560	-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192													
02	DLQ	G-10	20638	-0-	20638	20638	17174	3	3464	9	N	3149	81
03	DLQ	G-10	20691	-0-	20691	41329	17423	2	3268	9	N	2971	81
04		61560 X	20231	-0-	-41329	-0-	18529	2	1702	9	N	1547	81
05		22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	19739	2	3172	9	N	2884	81
*06		23730 X	17598	-0-	-6132	-0-	15174	2	2424	9	N	2204	81
07		22847 X	18153	-0-	-4694	-0-	15502	2	2651	9	N	2410	-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578													
02	DLQ	G-10	54415	-0-	54415	54415	23604	2	28754	3	N	1870	-0-
							2057	9					
03	DLQ	G-10	51998	-0-	51998	106413	24011	2	25120	3	N	2606	-0-
							2867	9					
04		157685 X	51272	-0-	-106413	-0-	23952	2	25391	3	N	1754	132
							1929	9				1263	1
05		48404 X	48404	-0-	-0-	-0-	21047	2	25029	3	N	2116	132
							2328	9					
06		45832 X	45832	-0-	-0-	-0-	19969	2	23101	3	N	2511	132
							2762	9					
*07		38995 X	38995	-0-	-0-	-0-	15483	2	21562	3	N	1773	29
							1950	9				111	1

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844													
02	DLQ	G-10	33575	-0-	33575	33575	31211	2	2364	9	N	2149	215
03	DLQ	G-10	68	-0-	68	33643	62	2	6	9	N	5	215
04		53580 X	19937	-0-	-33643	-0-	18761	2	1176	9	N	1069	215
05		30374 X	30374	-0-	-0-	-0-	25893	2	4481	9	N	4074	215
*06		40980 X	21993	-0-	-18987	-0-	18332	2	3661	9	N	3328	215
07		37169 X	23439	-0-	-13730	-0-	19279	2	4160	9	N	3782	-0-

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	33239	X	10549	-0-	-22690	-0-	10180	2	369	9	N	335	335 1	31
05	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	8528	2	542	9	N	493	493 0	31
*06	13830	X	6431	-0-	-7399	-0-	6090	2	341	9	N	310	310 0	31
07	14291	X	13354	-0-	-937	-0-	6649	2	6240	3	N	423	423 0	-0-
							465	9						

 BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

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	179
							2977	9				1440	1	
05	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	22838	2	3504	9	N	3185	3185 0	179
06	38430	X	24378	-0-	-14052	-0-	21914	2	2464	9	N	2240	2240 0	179
07	39711	X	26710	-0-	-13001	-0-	23824	2	2886	9	N	2624	2624 0	179

 BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

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	141
							2121	9				1410	1	
05	51156	X	51156	-0-	-0-	-0-	23465	2	24821	3	N	2609	2609 0	141
							2870	9						
06	54165	X	54165	-0-	-0-	-0-	25015	2	25755	3	N	3086	3086 0	141
							3395	9						
*07	55206	X	55206	-0-	-0-	-0-	25111	2	27011	3	N	2804	2945 0	-0-
							3084	9						

 HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

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
*06	14910	X	12759	-0-	-2151	-0-	12331	2	428	9	N	389	356 1	441
07	14539	X	12057	-0-	-2482	-0-	11666	2	391	9	N	355	364 1	432

 REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

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	8
05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7168	2	442	9	N	402	402 0	8
*06	9450	X	5594	-0-	-3856	-0-	5251	2	343	9	N	312	312 0	8
07	8370	X	7310	-0-	-1060	-0-	6885	2	425	9	N	386	386 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 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
02	DLQ	G-10	24330	-0-	24330	24330	21935 3	2395 9	N	2177	2177	0			45
03		O W	41328	-0-	41328	65658	15744 2	23364 3	N	2018	2018	0			45
							2220 9								
04		O W	22394	-0-	22394	88052	21112 2	1282 9	N	1165	1165	1			45
05		107462 X	19410	-0-	-88052	-0-	17405 2	2005 9	N	1823	1823	0			45
*06		21300 X	12922	-0-	-8378	-0-	11527 2	1395 9	N	1268	1268	0			45
*07		25082 X	25082	-0-	-0-	-0-	11834 2	11811 3	N	1306	1306	0			-0-
							1437 9								
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700			PERF.13224 - 19066				
02	DLQ	G-10	40344	-0-	40344	40344	37328 2	3016 9	N	2742	2742	1			16
03		O W	61870	-0-	61870	102214	57741 2	4129 9	N	3754	3754	0			16
04		O W	55382	-0-	55382	157596	53358 2	2024 9	N	1840	1840	1			16
05		209694 X	52098	-0-	-157596	-0-	49257 2	2841 9	N	2583	2583	0			16
*06		57328 X	57328	-0-	-0-	-0-	54409 2	2919 9	N	2654	2654	0			16
07		61876 X	26280	-0-	-35596	-0-	24736 2	1544 9	N	1404	1404	0			-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 268975		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 13517			PERF.13581 - 18609				
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			65
05		41885 X	41885	-0-	-0-	-0-	35976 2	5909 9	N	5372	5372	0			65
*06		102660 X	43601	-0-	-59059	-0-	39732 2	3869 9	N	3517	3517	0			65
07		106082 X	33547	-0-	-72535	-0-	29455 2	4092 9	N	3720	3720	0			-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 269011		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13213			PERF.13573 - 18119				
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-
06		52800 X	41513	-0-	-11287	-0-	35937 2	5576 9	N	5069	5069	0			-0-
07		54560 X	38633	-0-	-15927	-0-	32755 2	5878 9	N	5344	5344	0			-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 269198		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13266			PERF.13862 - 18239				
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-
06		44100 X	26549	-0-	-17551	-0-	22814 2	3735 9	N	3395	3395	0			-0-
07		45570 X	25752	-0-	-19818	-0-	21530 2	4222 9	N	3838	3838	0			-0-
KRAUSE GU1		WELL #: A 1H		RRCID -> 269693		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 12569			PERF.13097 - 17323				
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-
06		82856 X	82856	-0-	-0-	-0-	74208 2	8648 9	N	7862	7862	0			-0-
*07		69221 X	69221	-0-	-0-	-0-	62047 2	7174 9	N	6522	6522	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)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM															
				LIFT(L)	(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE															
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	29642	-0-	-45718	-0-	-	29045	2	597	9	N	543	543	0	-0-													
05		35790 X	35790	-0-	-0-	-0-	-	33173	2	2617	9	N	2379	2379	0	-0-													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-0-													
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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							
02		108304 X	79558	-0-	-28746	-0-	-	67044	2	12514	9	N	11376	9566	0	1810	1	107											
03		108810 X	43736	-0-	-65074	-0-	-	36524	2	7212	9	N	6556	5934	0	542	1	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-											
06		74850 X	50201	-0-	-24649	-0-	-	43342	2	6859	9	N	6235	6128	0	-	-	107											
07		77345 X	52191	-0-	-25154	-0-	-	44545	2	7646	9	N	6951	6951	0	-	-	107											

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)														WELL #: B 3H		RRCID -> 270219		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 13189		PERF.13546 - 19340							
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											
06		82260 X	56318	-0-	-25942	-0-	-	48808	2	7510	9	N	6827	6827	0	-	-	115											
07		85002 X	59302	-0-	-25700	-0-	-	50824	2	8478	9	N	7707	7707	0	-	-	115											

YOUNG GAS UNIT 1														WELL #: A 3H		RRCID -> 270568		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12812		PERF.13480 - 19274							
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	29636	-0-	-24784	-0-	-	21019	2	8617	9	N	7834	7834	0	-	-	-0-											
05		48453 X	44890	-0-	-3563	-0-	-	30912	2	13978	9	N	12707	12707	0	-	-	-0-											
06		45900 X	33797	-0-	-12103	-0-	-	25197	2	8600	9	N	7818	7818	0	-	-	-0-											
07		43679 X	NO RPT	-0-	-43679	-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							
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-											
06		37560 X	34060	-0-	-3500	-0-	-	29821	2	4239	9	N	3854	3854	0	-	-	-0-											
07		41323 X	30034	-0-	-11289	-0-	-	25832	2	4202	9	N	3820	3820	0	-	-	-0-											

STRMISKA GAS UNIT 1														WELL #: A 2H		RRCID -> 271126		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 13252		PERF.13583 - 19542							
02		82523 X	82523	-0-	-0-	-0-	-	73460	2	9063	9	N	8239	8239	0	-	-	-0-											
03		72571 X	35314	-0-	-37257	-0-	-	30693	2	4621	9	N	4201	4201	0	-	-	-0-											
04		70230 X	56574	-0-	-13656	-0-	-	49921	2	6653	9	N	6048	6048	0	-	-	-0-											
05		78275 X	72393	-0-	-5882	-0-	-	63651	2	8742	9	N	7947	7947	0	-	-	-0-											
06		75750 X	45427	-0-	-30323	-0-	-	40763	2	4664	9	N	4240	4240	0	-	-	-0-											
07		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							
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	24962	-0-	-65518	-0-	-	21587	2	3375	9	N	3068	3068	0	-	-	-0-											
*05		66410 X	32854	-0-	-33556	-0-	-	29132	2	3722	9	N	3384	3384	0	-	-	-0-											
06		40200 X	25007	-0-	-15193	-0-	-	22194	2	2813	9	N	2557	2557	0	-	-	-0-											
07		41540 X	19620	-0-	-21920	-0-	-	16968	2	2652	9	N	2411	2411	0	-	-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	106064 X	-0-	-0-	-106064	-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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-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

02	74979 X	74979	-0-	-0-	-0-	65989	2	8990	9	N	8173	8173	0			-0-
03	78120 X	28593	-0-	-49527	-0-	24208	2	4385	9	N	3986	3986	0			-0-
04	75600 X	44329	-0-	-31271	-0-	38347	2	5982	9	N	5438	5438	0			-0-
05	70700 X	57260	-0-	-13440	-0-	48588	2	8672	9	N	7884	7884	0			-0-
06	64470 X	32563	-0-	-31907	-0-	28722	2	3841	9	N	3492	3492	0			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-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

02	107660 X	36674	-0-	-70986	-0-	34597	3	2077	9	N	1888	1888	0			-0-
03	119195 X	22531	-0-	-96664	-0-	21172	2	1359	9	N	1235	1235	0			-0-
04	115350 X	24736	-0-	-90614	-0-	22943	2	1793	9	N	1630	1630	0			-0-
05	35127 X	35127	-0-	-0-	-0-	32552	2	2575	9	N	2341	2341	0			-0-
06	43980 X	35341	-0-	-8639	-0-	33616	2	1725	9	N	1568	1568	0			-0-
07	40610 X	NO RPT	-0-	-40610	-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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	135036 X	64063	-0-	-70973	-0-	59085	2	404	4	N	4158	4158	0			-0-
						4574	9									
04	130680 X	90138	-0-	-40542	-0-	81599	2	8539	9	N	7763	7763	0			-0-
05	119753 X	115785	-0-	-3968	-0-	103780	2	12005	9	N	10914	10914	0			-0-
06	115890 X	93110	-0-	-22780	-0-	84898	2	8212	9	N	7465	7465	0			-0-
07	119753 X	NO RPT	-0-	-119753	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	138060 X	-0-	-0-	-138060	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-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

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	0 W	156994	-0-	156994	156994	143076	2	13918	9	N	12653	12653	0			-0-
06	0 W	95645	-0-	95645	252639	87220	2	8425	9	N	7659	7659	0			-0-
07	0 W	80768	-0-	80768	333407	71024	2	9744	9	N	8858	8858	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//				86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//				816437												
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: B 2H				RRCID -> 272090	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	13248	PERF.	14051	-	18679				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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	126542 X	19947	-0-	-106595	-0-	-0-	16830	2	1038	4	N	1890	1890	1			-0-	
							2079	9										
06	122460 X	82881	-0-	-39579	-0-	-0-	73018	2	9863	9	N	8966	8966	0			-0-	
07	126542 X	85677	-0-	-40865	-0-	-0-	72661	2	13016	9	N	11833	11833	0			-0-	
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: D 1H				RRCID -> 272372	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	13741	-	17442				
03	48477 X	22719	-0-	-25758	-0-	-0-	20292	2	1274	4	N	1048	1048	0			-0-	
							1153	9										
04	111870 X	88685	-0-	-23185	-0-	-0-	82536	2	6149	9	N	5590	5590	0			-0-	
05	123321 X	123321	-0-	-0-	-0-	-0-	110836	2	12485	9	N	11350	11350	0			-0-	
06	111870 X	82420	-0-	-29450	-0-	-0-	73440	2	8980	9	N	8164	8164	0			-0-	
07	115599 X	84727	-0-	-30872	-0-	-0-	77952	2	6775	9	N	6159	6159	0			-0-	
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA)		WELL #: B 4H				RRCID -> 272511	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	13516	PERF.	13602	-	19642				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	358019 X	170902	-0-	-187117	-0-	-0-	152695	2	18207	9	N	16552	16552	0			-0-	
04	346470 X	155265	-0-	-191205	-0-	-0-	140447	2	14818	9	N	13471	13471	0			-0-	
05	358019 X	119681	-0-	-238338	-0-	-0-	106857	2	12824	9	N	11658	11658	0			-0-	
06	346470 X	76245	-0-	-270225	-0-	-0-	68997	2	7248	9	N	6589	6589	0			-0-	
07	358019 X	78522	-0-	-279497	-0-	-0-	69372	2	9150	9	N	8318	8318	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						
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-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1		WELL #: C 3H				RRCID -> 272513	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	13174	PERF.	13943	-	18559				
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	135253 X	61489	-0-	-73764	-0-	-0-	61489	2			N	-0-					-0-	
06	130890 X	74434	-0-	-56456	-0-	-0-	65064	2	9370	9	N	8518	8518	0			-0-	
07	135253 X	87112	-0-	-48141	-0-	-0-	73579	2	13533	9	N	12303	12303	0			-0-	
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)		WELL #: B 3H				RRCID -> 272515	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL DEPTH	13321	PERF.	N/A						
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437									
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		C 2H	RRCID ->	272516	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	13660	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #:		B 1H	RRCID ->	272519	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	13277	PERF.	N/A	
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #:		E 1H	RRCID ->	272590	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	15075 - 18811		
02	29351 X	29351	-0-	-0-	-0-	25556	2	3795	9	N	3450	3450	0	-0-
03	127605 X	127605	-0-	-0-	-0-	109036	2	18569	9	N	16881	16881	0	-0-
04	98940 X	81892	-0-	-17048	-0-	78814	2	3078	9	N	2798	2798	0	-0-
05	140063 X	140063	-0-	-0-	-0-	123144	2	16919	9	N	15381	15381	0	-0-
06	98940 X	96411	-0-	-2529	-0-	81728	2	14683	9	N	13348	13348	0	-0-
07	102238 X	88291	-0-	-13947	-0-	74344	2	13947	9	N	12679	12679	0	-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #:		D 2H	RRCID ->	272674	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	N/A	
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA)		WELL #:		C 1H	RRCID ->	272675	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	13139	PERF.	N/A	
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #:		C 4H	RRCID ->	272709	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	N/A	
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EARNEST GAS UNIT 1		WELL #:		A 3H	RRCID ->	273083	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	13895	PERF.	13638 - 16558	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*06	136650 X	NO RPT	-0-	-136650	-0-			N	NO RPT				-0-
*07	141205 X	NO RPT	-0-	-141205	-0-			N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06		136140 X	NO RPT	-0-	-136140	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*07		140678 X	NO RPT	-0-	-140678	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF. N/A												
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-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A												
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-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326												
02		116872 X	NO RPT	-0-	-116872	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		129394 X	NO RPT	-0-	-129394	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		125220 X	NO RPT	-0-	-125220	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		129394 X	NO RPT	-0-	-129394	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		125220 X	NO RPT	-0-	-125220	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		129394 X	NO RPT	-0-	-129394	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK												
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318												
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968												
02		5992 #	5245	-0-	-747	-0-	157 1	5042 2	N	42	176 2	106
03		6480 R	6480	-0-	-0-	-0-	46 9	6236 2	N	48		154
04		6360 #	5707	-0-	-653	-0-	191 1	5432 2	N	48		202
05		6045 #	5685	-0-	-360	-0-	53 9	5432 2	N	28	180 2	50
06		6367 R	6367	-0-	-0-	-0-	222 1	6052 2	N	84		134
*07		6861	6861	-0-	-0-	-0-	31 9	6565 2	N	52		186
							223 1					
							92 9					
							239 1					
							57 9					

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
SWAN LAKE (5900)		ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		87479 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
SEALE, SAM D. III		WELL #: 4		RRCID -> 164214		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 5898 - 5900						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
SWAN LAKE (6000)		ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		87479 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
SEALE, SAM D.		WELL #: 1		RRCID -> 184359		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5985 - 5990						
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
SWAN LAKE (6135)		ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		87479 176		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
BROOKING-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191741		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6115 - 6124						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
SWAN LAKE (6850)		ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		87479 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
BROOKING, G.T.		WELL #: 37		RRCID -> 138635		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 6823 - 6840						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
SWAN LAKE (7100)		ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
BROOKING, G. T.		WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 7068 - 7072						
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2	176	9	Y	160	178	1	33
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	-0-	141	2	194	9	Y	176	159	1	50
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	176	9	Y	160	185	1	25
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2	210	9	Y	191	185	1	31
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2	212	9	Y	193	134	1	90
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2	223	9	Y	203	219	1	74

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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		
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	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6239	2	N	26	9		136
06	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8191	2	N	116	9		241
*07	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10357	2	N	116	9	169 1	177

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		
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3086	3	N	31	9	28	112
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3965	3	N	31	9	28	140
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4371	3	N	31	9	28	168
05	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6809	3	N	52	9	47	46
06	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5381	3	N	34	9	31	77
*07	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	3	N	-0-			77

GRANBERRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 224913		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 17000		PERF.13861 - 17000		
02	812 X	175	-0-	-637	-0-	13	1	N	162	3	-0-	39
03	899 X	176	-0-	-723	-0-	16	1	N	160	3	-0-	39
04	870 X	254	-0-	-616	-0-	26	1	N	228	3	-0-	39
05	310 X	173	-0-	-137	-0-	15	1	N	158	3	-0-	39
06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	24	1	N	177	3	-0-	39
07	248 X	153	-0-	-95	-0-	16	1	N	130	3	6	45
						7	9					

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	315 1 215 9	3822 3	N	195	163 1		191
03	5549 X	4060	-0-	-1489	-0-	362 1 147 9	3551 3	N	134	179 1		146
04	5370 X	3271	-0-	-2099	-0-	335 1 52 9	2884 3	N	47			193
05	4805 X	3205	-0-	-1600	-0-	260 1 114 9	2831 3	N	104	186 1		111
06	4650 X	3108	-0-	-1542	-0-	351 1 132 9	2625 3	N	120	179 1		52
07	4805 X	2777	-0-	-2028	-0-	291 1 114 9	2372 3	N	104			156

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2014 - PLUGGED 02/25/14												

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2014 - P&A 03/06/14												

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

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 #	1582	-0-	-398	-0-	1582 2		N	-0-			143
*05	1798 #	1740	-0-	-58	-0-	1740 2		N	-0-			143
*06	1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-			143
*07	2063 R	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		N	-0-			143

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) CHISHOLM OIL & GAS, LC WILBURN		87777 666 149453		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
		WELL #:	1	RRCID ->	216118	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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						
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	N	-0-					-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	N	-0-					-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	-0-					-0-
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	2	N	-0-					-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. WILBURN-RUTLEDGE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	256102	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	4916	PERF.	4529 - 4541						
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. SOUTHERN STATES		WELL #:	1	RRCID ->	265526	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5744 - 5770						
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
06		13800 #	3686	-0-	-10114	-0-	3665	2	21	9	N	19					170
07		14260 #	7682	-0-	-6578	-0-	7625	2	57	9	N	52					222
T-C (5600) T-C OIL COMPANY, LLC O'CONNOR		WELL #:	60	RRCID ->	160794	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5577 - 5580						
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-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TW (FRIO 5830) CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC SCHURCH, IRMA "B"		WELL #:	2	RRCID ->	152485	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	5831 - 5833						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	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			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	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						
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	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						
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										
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										
06	1320 X	1188	-0-	-132	B	-0-	914	1	274	2	N	-0-					33	
07	1519 X	1186	-0-	-333	B	-0-	941	1	245	2	N	-0-					33	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782														
DUKE RANCH -M-		WELL #:		1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074						
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	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						
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	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						
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -M-		WELL #: 2		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212								
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266								
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	169	1	37
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10799 01/15/2013												
MARACHE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254186		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5218 - 5230				
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	100		147
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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
TELFERNER (2200)		88732 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
HEWITT		WELL #: 2		RRCID -> 194689		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
HEWITT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 203207		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345									
BUHLER		WELL #: 2		RRCID -> 180964		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 4390 - 4395	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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	
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	
02	476 N	270	-0-	-206	-0-	270	2		N	-0-				-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-				-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2		N	-0-				-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-				-0-
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2		N	-0-				-0-
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-				-0-

TELFERNER, NORTH (1330)				88734 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030										
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE				WELL #: 2	RRCID -> 196592	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1314	-	1322	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-				-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-				-0-
04	510 N	274	-0-	-236	-0-	274	2		N	-0-				-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-				-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-				-0-
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-				-0-

TELFERNER, NORTH (2050)				88734 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345										
BUHLER "B"				WELL #: 1	RRCID -> 242928	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	4798	PERF.	2239	-	2241	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TELFERNER, NORTH (2500)				88734 512	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345										
HEWITT				WELL #: 6	RRCID -> 255196	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2709	-	2714	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
ANN		WELL #: 1		RRCID -> 272726		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573			
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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	15120 X	10223	-0-	-4897	-0-	10158	2	65	9	N	59
04	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	17603	2	107	9	N	97
05	16740 X	8169	-0-	-8571	-0-	8122	2	47	9	N	43
06	16200 X	5229	-0-	-10971	-0-	5200	2	29	9	N	26
07	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7		RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252			
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-
04	270 N	57	-0-	-213	-0-	57	1			N	-0-
05	279 N	54	-0-	-225	-0-	54	1			N	-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-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

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
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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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

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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ET AL, -A- WELL #: 5 RRCID -> 004307 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3931 - 3936

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2014 - PLUGGED 04/24/14

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

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
06		3540 #	3151	-0-	-389	-0-	3151	2		N	-0-			42
07		3441 #	3348	-0-	-93	-0-	3348	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL POINT (4050)		88880 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
TERRELL, ETTA "A"		WELL #:	17	RRCID ->	177212	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	8011 PERF. 3945 - 3950	
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TERRYVILLE (4800)		88923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055								
WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	216497	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	5281 PERF. 4608 - 4611	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200)		88935 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
WERLAND		WELL #:	1	RRCID ->	132581	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	5505 PERF. 5182 - 5186	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
KUESTER										
		WELL #:		RRCID ->	207488	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	5510 PERF. 5281 - 5284	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012										

TEXAM (COLE)		89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.		625625								
SWANSON ET AL		WELL #:	2A	RRCID ->	123680	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	2719 PERF. 1897 - 1901	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RHODE, D.W.		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
		WELL #:	2	RRCID ->	152853	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	2615 PERF. 1788 - 1794	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 WEEK-END OIL COMPANY 905005
 REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
 REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXANA (6300)		89084 551		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
COOK, LEO D.		174335													
CLEMENT, G. S.		WELL #: 5 H		RRCID -> 053663		COMPL. DATE 03/10/1972		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
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	2413	-0-	-904	-0-	2318	2	95	9	N	86	162	1		14
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2725	2	44	9	N	40				54
*07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3173	2	51	9	N	46				100

W.A.M. ENERGY		888055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
CANERDAY, E.		WELL #: 2		RRCID -> 142505		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6600 FRIO) 89084 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CARTHAY LAND COMPANY 138785
 CLEMENT, ROWENA WELL #: 1 RRCID -> 032184 COMPL. DATE 12/15/1963 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6581 - 6584

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 427640
 WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

02	DLQ G-10	16955	-0-	16955	16955	840	1	16021	3	N	85	258
03	DLQ G-10	18139	-0-	18139	35094	94	9	17109	3	N	91	349
04	DLQ G-10	19003	-0-	19003	54097	100	9	18006	3	N	88	257
05	19421	19421	-0-	-0-	54097	900	1	18414	3	N	79	336
06	21000	17889	-0-	-3111	50986	97	9	16838	3	N	74	252
*07	25543	25518	-0-	-25	50961	87	9	24490	3	N	116	368
						900	1					
						128	9					

TEXANA, N. (FRIO 6240) 89086 105 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 HARPER-SMITH & ASSOCIATES, INC. 358750
 VANCE, JOHN T. WELL #: 2 T RRCID -> 038624 COMPL. DATE 02/23/1966 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6234 - 6239

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (FRIO 6900)		89086 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
FRANKLIN-VANCE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149069	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7210 PERF. 6860 - 6862	
M	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
07	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	
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009										

TEXANA, NORTH (5800)		89086 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534								
SIMONS, T. K.		WELL #:	1	RRCID ->	034930	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	5892 PERF. 5200 - 5210	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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								
MENEFE		WELL #:	7	RRCID ->	112729	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	7240 PERF. 5854 - 5858	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THE PRINCE (YEGUA)		89247 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462								
FENNER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	262870	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6287 - 6324	
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	191
05	6386 #	1521	-0-	-4865	-0-	465	1	1056 2	N	191
06	6600 #	2715	-0-	-3885	-0-	450	1	2265 2	N	191
*07	9614	9614	-0-	-0-	-0-	465	1	9149 2	N	191

THE RAPTURE (DELTA) HUNT OIL COMPANY BORCHERS A19		89249 080 416330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		WELL #: 1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089		PERF.16860 - 17276				
M	ALLOW 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
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
06	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			33
07	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			33

BORCHERS A114		WELL #: 1		RRCID -> 232468		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15638 - 15938				
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
06	3330 X	1607	-0-	-1723 B	-0-	205	1	1402	3	N	-0-			4
07	3441 X	3076	-0-	-365 B	-0-	459	1	2617	3	N	-0-			4

MILAGRO EXPLORATION, LLC HENDERSON, ET AL GAS UNIT		566789		WELL #: 2		RRCID -> 204737		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 17723		PERF.17309 - 17328		
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) MAGNUM PRODUCING, LP MENNING A-129		89249 200 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		WELL #: 1		RRCID -> 264004		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 14242		PERF.14249 - 14259				
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-
06	450 X	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07	496 N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC HENDERSON ET AL GAS UNIT		566789		WELL #: 2		RRCID -> 208259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17723		PERF.15428 - 17328		
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-
06	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	572	1	4711	2	N	-0-			-0-
*07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	616	1	4916	2	N	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212164		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15688 - 16125				
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-
06	3000 X	2752	-0-	-248	-0-	298	1	2454	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2546	-0-	-461	-0-	283	1	2263	2	N	-0-			-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND)												
XTO ENERGY INC.												
JACOBS RANCH												
89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
945936												
WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (WILCOX)												
XTO ENERGY INC.												
JACOBS RANCH												
89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
945936												
WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128												

02	DLQ	G-10	3890	-0-	3890	3890	280	1	3607	3	Y	254
								3				
								9				
03	DLQ	G-10	3888	-0-	3888	7778	19	1	3793	3	Y	323
								76				
								9				
04	10092	X	2314	-0-	-7778	-0-	18	1	2244	3	Y	196
								52			174	1
								9				
05	4371	X	2469	-0-	-1902	-0-	36	1	2432	3	Y	197
								1				
								9				
06	4230	X	2801	-0-	-1429	-0-	41	1	2760	3	Y	197
07	4309	X	2209	-0-	-2100	-0-	67	1	2142	3	Y	197

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)												
XTO ENERGY INC.												
JACOBS RANCH												
89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
945936												
WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 12996												

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400)												
XTO ENERGY INC.												
JACOBS RANCH												
89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
945936												
WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488												

02	DLQ	G-10	15532	-0-	15532	15532	1119	1	14412	3	Y	47
								1				
								9				
03	DLQ	G-10	13943	-0-	13943	29475	70	1	13873	3	Y	47
04	12700	12700	-0-	-0-	29475	100	1	12557	3	Y	86	
								43				
								9				
05	6696	1742	-0-	-4954	24521	25	1	1717	3	Y	86	
06	6480	100	-0-	-6380	18141	1	1	99	3	Y	86	
07	6696	-0-	-0-	-6696	11445					Y	86	

THE RAPTURE (12700 SAND)												
XTO ENERGY INC.												
JACOBS RANCH												
89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556												

02	DLQ	G-10	10680	-0-	10680	10680	769	1	9911	3	Y	-0-
03	DLQ	G-10	10444	-0-	10444	21124	53	1	10391	3	Y	-0-
04	24660	X	3536	-0-	-21124	-0-	28	1	3508	3	Y	-0-
05	13361	X	3252	-0-	-10109	-0-	47	1	3205	3	Y	-0-
06	12930	X	3256	-0-	-9674	-0-	47	1	3209	3	Y	-0-
07	11811	X	2	-0-	-11809	-0-	2	3			Y	-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 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	
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
05	4030 X	3028	-0-	-1002	-0-	6	9					
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	44	1	2984	3	Y	-0-	8
*07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	58	1	3929	3	Y	-0-	8
						85	1	2704	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

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	
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	131
06	180 X	388	-0-	208 B	-3847	326	2	62	9	N	56	59
07	620 X	348	-0-	-272 B	-3847	295	2	53	9	N	48	107

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

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	
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	59
06	0 X	32	-0-	32 B	-661	20	2	12	9	N	11	22
07	93 X	45	-0-	-48 B	-661	17	2	28	9	N	25	47

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

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	
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-
06	90 X	64	-0-	-26 B	-0-	5	1	59	2	N	-0-	-0-
07	93 X	70	-0-	-23 B	-0-	4	1	66	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

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	
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
05	6758 X	2509	-0-	-4249 B	-0-	40	9					
06	4500 X	2278	-0-	-2222 B	-0-	112	1	2353	2	N	40	12
07	4557 X	1855	-0-	-2702 B	-0-	44	9					
						97	1	2181	2	N	-0-	12
						62	1	1750	2	N	39	51
						43	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5320 X	5097	-0-	-223 B	-0-	1075 1	3972 2	N	45		90
03	6138 X	5248	-0-	-890 B	-0-	1190 1	3879 2	N	163	179 1	74
04	5940 X	5119	-0-	-821 B	-0-	1152 1	3813 2	N	140		214
05	6138 X	5631	-0-	-507 B	-0-	1190 1	4311 2	N	118	176 1	156
06	5460 X	5005	-0-	-455 B	-0-	1152 1	3784 2	N	63	167 1	52
07	5642 X	4248	-0-	-1394 B	-0-	1190 1	2952 2	N	96		148

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

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-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 3	N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			30
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-			30
04	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	1		N	-0-			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

THOMASTON (YEGUA 4900) 89509 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 124421 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 4924 - 4931

02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	1	2	9	N	2		124
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	1	1	9	N	1		125
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	1	1	9	N	1		126
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-		126
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	770	1	3	9	N	3		129
*07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2186	1	3	9	N	3		132

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.											
SCHULZ UNIT											
WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			
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-
06	5100 X	4955	-0-	-145	-0-	4955 3			N	-0-	-0-
07	5270 X	5067	-0-	-203	-0-	5067 3			N	-0-	-0-

SCHULZ											
WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064											
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-
06	870 X	338	-0-	-532	-0-	338 3			N	-0-	-0-
07	651 X	35	-0-	-616	-0-	35 3			N	-0-	-0-

SCHULZ, H.											
WELL #: 4H RRCID -> 172420 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340											
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-			N	-0-	-0-
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	2850 X	1363	-0-	-1487	-0-	1363 3			N	-0-	-0-
07	2573 X	665	-0-	-1908	-0-	665 3			N	-0-	-0-

SCHULZ, H. J.											
WELL #: 5H RRCID -> 173072 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13288 - 16093											
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-	-0-			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-
06	300 X	125	-0-	-175	-0-	125 3			N	-0-	-0-
07	465 X	24	-0-	-441	-0-	24 3			N	-0-	-0-

HARRY SCHULTZ											
WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836											
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-
06	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471 3			N	-0-	-0-
*07	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632 3			N	-0-	-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU											
WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805											
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-
06	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615 3			N	-0-	-0-
*07	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10138 3			N	-0-	-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT											
WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886											
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-
06	3900 X	3870	-0-	-30	-0-	3870 3			N	-0-	-0-
07	4030 X	3365	-0-	-665	-0-	3365 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 (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
02		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-		4533 3			N	-0-
03		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-		5223 3			N	-0-
04		5520 X	4841	-0-	-679	-0-		4841 3			N	-0-
05		5704 X	3796	-0-	-1908	-0-		3796 3			N	-0-
06		5520 X	5519	-0-	-1	-0-		5519 3			N	-0-
07		5208 X	4789	-0-	-419	-0-		4789 3			N	-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373												
02		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-		2485 3			N	-0-
03		2511 X	2484	-0-	-27	-0-		2484 3			N	-0-
04		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-		2238 3			N	-0-
05		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-		3056 3			N	-0-
06		2670 X	2363	-0-	-307	-0-		2363 3			N	-0-
07		2759 X	2284	-0-	-475	-0-		2284 3			N	-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867												
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638												
02		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-		3615 3			N	-0-
03		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-		10606 3			N	-0-
04		11156 X	11156	-0-	-0-	-0-		11156 3			N	-0-
05		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-		9442 3			N	-0-
06		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-		7848 3			N	-0-
*07		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-		7481 3			N	-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094												
02		2632 X	1875	-0-	-757	-0-		1875 3			N	-0-
03		2852 X	2676	-0-	-176	-0-		2676 3			N	-0-
04		2550 X	2193	-0-	-357	-0-		2193 3			N	-0-
05		2449 X	2260	-0-	-189	-0-		2260 3			N	-0-
06		2580 X	2152	-0-	-428	-0-		2152 3			N	-0-
07		2666 X	2125	-0-	-541	-0-		2125 3			N	-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287												
02		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-		6545 3			N	-0-
03		7688 X	7057	-0-	-631	-0-		7057 3			N	-0-
04		7380 X	5914	-0-	-1466	-0-		5914 3			N	-0-
05		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-		8047 3			N	-0-
06		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-		7279 3			N	-0-
07		7254 X	7069	-0-	-185	-0-		7069 3			N	-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768												
02		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-		5964 3			N	-0-
03		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-		6592 3			N	-0-
04		6150 X	5682	-0-	-468	-0-		5682 3			N	-0-
05		6572 X	5416	-0-	-1156	-0-		5416 3			N	-0-
06		6360 X	5962	-0-	-398	-0-		5962 3			N	-0-
*07		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-		6604 3			N	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
SCHULZ, HARRY //CONT.// 665748												
WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 3			N	-0-		-0-
07	3937 X	3926	-0-	-11	-0-	3926 3			N	-0-		-0-

SINOR RANCH G. U.												
WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THREE RIVERS SWD												
WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558												
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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												
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-
06	4200 X	2387	-0-	-1813	-0-	2387 3			N	-0-		-0-
07	3875 X	2006	-0-	-1869	-0-	2006 3			N	-0-		-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1												
WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906												
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-
06	5490 X	5228	-0-	-262	-0-	5228 3			N	-0-		-0-
*07	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227 3			N	-0-		-0-

TIGER BEND (FRIO 1350)												
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HOFFER 489720												
WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384												
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-
06	4410 X	4030	-0-	-380	-0-	4030 2			N	-0-		-0-
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				N	NO RPT		-0-

TIGER BEND (FRIO 1350)		//CONT.//		89904 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936							
HOFFER				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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	428 1	5260 3	N	-0-	-0-
*07		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	443 1	5280 3	N	-0-	-0-

TIGER BEND (WILCOX)				89904 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
LGDC CORPORATION				500227							
MOLSON				WELL #: 1	RRCID -> 221864	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8614	- 8624		
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
06		6181 X	6181	-0-	-0- B	-0-	775 1	5373 2	N	30	70
							33 9				
*07		6470 X	6470	-0-	-0- B	-0-	775 1	5655 2	N	36	106
							40 9				

FOSTERS				WELL #: 1	RRCID -> 229787	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8294	- 8314			
02	DLQ	G-10	27661	-0-	27661 B	27661	575 1	26907 2	N	163	170 1	137
03	DLQ	G-10	35938	-0-	35938 B	63599	725 1	35047 2	N	151	183 1	105
04		87565 X	23966	-0-	-63599 B	-0-	166 9	750 1	N	127	179 1	53
05		25471 X	25471	-0-	-0- B	-0-	140 9	725 1	N	151		204
06		34770 X	19562	-0-	-15208 B	-0-	166 9	725 1	N	107	177 1	134
07		35929 X	17000	-0-	-18929 B	-0-	118 9	775 1	N	110	177 1	67
							121 9					

TOM LYNE (LULING 8800)				90504 254	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LYNE, T. J.				WELL #: 21	RRCID -> 265640	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 10536	PERF. 7920	- 7940		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-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		
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TOM LYNE (LULING 8800 EAST)		90504 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296		WELL #: 2		RRCID -> 178849		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8854 - 8858
SWIERC G. U.												
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY)		90504 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 9		RRCID -> 068693		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 3115 - 4600
LYNE, T. J.												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y		-0-
05	3968 X	2791	-0-	-1177	-0-	273	1	2506	3	Y	11	9 1 2
						12	9					
06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	484	1	3756	3	Y		-0-
*07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	440	1	3301	3	Y		2 1 -0-

LYNE, T. J. -PVOG		WELL #: 8		RRCID -> 193192		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5954 - 5962		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	3	8 1	5
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	9	2	1	Y	11	8 1	8
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	12	9	3	1	Y	7	7 1	8
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	8	9	2	1	Y	2	8 1	2
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	9	2	1	Y	5		7
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	9	3	1	Y	14	8 1	13
						15	9						

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
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-	
05	13875 R	13875	-0-	-0-	-0-	98	9	2420	1	N	31		31	
06	13966 R	13966	-0-	-0-	-0-	34	9	3207	1	N	87		118	
*07	15844 R	15844	-0-	-0-	-0-	96	9	237	1	N	122	164 1	19 8	57
						134	9							

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1232 #	1050	-0-	-182	-0-	11 1	912 2	N	20			109
						105 5	22 9					
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
06	1140 #	313	-0-	-827	-0-	72 1	241 2	N	-0-			32
07	1178 #	900	-0-	-278	-0-	13 1	887 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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	700 #	545	-0-	-155	-0-	54 1	450 3	Y	37	36 1		28
						41 9						
03	959 R	959	-0-	-0-	-0-	92 1	834 3	Y	30	28 1		30
						33 9						
04	720 #	645	-0-	-75	-0-	69 1	553 3	Y	21	23 1		28
						23 9						
05	722 R	722	-0-	-0-	-0-	67 1	620 3	Y	32	46 1		14
						35 9						
06	930 #	342	-0-	-588	-0-	35 1	275 3	Y	29			43
						32 9						
07	961 #	708	-0-	-253	-0-	82 1	612 3	Y	13	21 1		35
						14 9						

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-)		90506 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LYNE, T.J.		WELL #: 17		RRCID -> 119993		COMPL. DATE 01/19/1986		TOTAL DEPTH 10120		PERF.10006 - 10026		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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							
06	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	263	1	2045	3	Y	-0-			3
*07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	240	1	1801	3	Y	-0-	3	1	-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 149877		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9394 - 9444		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT	-0-
07	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		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	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		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	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		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	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		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	49	1			38
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	88	1	800	3	Y	93	61	1			70
						102	9									
04	810 N	777	-0-	-33	-0-	75	1	599	3	Y	94	74	1			90
						103	9									
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	76	1	700	3	Y	113	156	1			47
						124	9									
06	960 N	623	-0-	-337	-0-	64	1	495	3	Y	58					105
						64	9									
*07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	97	1	723	3	Y	50	59	1			96
						55	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

02	DLQ G-10	11413	-0-	11413	11413	562	1	10748	2	Y	94					127
						103	9									
03	23122 X	11709	-0-	-11413	-0-	601	1	10987	2	Y	110	168	1			69
						121	9									
04	12750 X	10976	-0-	-1774	-0-	593	1	10270	2	Y	103	3	8			169
						113	9									
05	13175 X	11910	-0-	-1265	-0-	614	1	11182	2	Y	104					273
						114	9									
06	12750 X	11654	-0-	-1096	-0-	602	1	10944	2	Y	98	192	1	2	8	177
						108	9									
07	12648 X	12076	-0-	-572	-0-	618	1	11363	2	Y	86					263
						95	9									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

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-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	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

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-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	495	1	4100	3	Y	90	93	73		
							99	9								
03		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	520	1	4700	3	Y	93	78	88		
							102	9								
04		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	518	1	4148	3	Y	66	69	85		
							73	9								
05		5208 X	4103	-0-	-1105	-0-	396	1	3635	3	Y	65	116	34		
							72	9								
06		5160 X	1475	-0-	-3685	-0-	160	1	1243	3	Y	65		99		
							72	9								
07		5332 X	98	-0-	-5234	-0-	1	1	6	3	Y	83	70	112		
							91	9								

LYNE, T.J. - SOG		WELL #:		1		RRCID -> 203353		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045					
02		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	592	1	4898	3	Y	5	3	2		
							6	9								
03		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	635	1	5741	3	Y	41	20	23		
							45	9								
04		5070 X	4886	-0-	-184	-0-	540	1	4318	3	Y	25	22	26		
							28	9								
05		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	631	1	5799	3	Y	27	41	12		
							30	9								
06		6210 X	4604	-0-	-1606	-0-	523	1	4062	3	Y	17		29		
							19	9								
07		6417 X	5187	-0-	-1230	-0-	611	1	4576	3	Y	-0-	29	-0-		

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		1		RRCID -> 130181		COMPL. DATE 02/03/1989			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888			
SCHREINER, K.W.																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250)		90506 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		F 2L		RRCID -> 157505			COMPL. DATE 10/19/1995			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10072		
SCHREINER, K. W.																
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-		
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-		-0-		
07		403 N	345	-0-	-58	-0-	18	1	327	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
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
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-
06	7830 X	7511	-0-	-319	-0-	857 1	6654 3	Y	-0-			-0-
*07	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	964 1	7230 3	Y	3	1 1		2
						3	9					

LYNE, T. J. -SOG			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TULLIS			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
T. J. LYNE - PVOG			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	7448 X	-0-	-0-	-7448	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-	-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOM O'CONNOR (2830)		90534 137		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B"		WELL #:	36	RRCID ->	143855	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 2834 - 2839
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:	88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 2862 - 2866
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	BALANCE

TOM OCONNOR (3250)		90534 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 81		RRCID -> 195722		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 3325		- 3331		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOM O'CONNOR (3400)		90534 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 5G		RRCID -> 229080		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 3379		- 3384		
02	14B2 EXT	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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOM OCONNOR (3500)		90534 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
LAMBERT		WELL #: 4		RRCID -> 004411		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3810		- 3890		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOM OCONNOR (3550)		90534 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #: 72		RRCID -> 219867		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3516		- 3563		
02	14B2 EXT	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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 4G		RRCID -> 220944		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 3450		- 3462		
02	14B2 EXT	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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	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		
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-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

M		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

TOM O'CONNOR (3560)		//CONT.//		90534 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3553 - 3558
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	4040 - 4046
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3908 - 3913
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3967 - 3972
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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		

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						
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	169 1	31 2	Y	-0-			-0-
						340 3						
*07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	227 1	39 2	Y	-0-			-0-
						433 3						

OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 112		RRCID -> 116554		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH		4493 PERF. 4179 - 4196		

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 76		RRCID -> 135290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4173 - 4189

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 78		RRCID -> 136550		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH		4670 PERF. 4175 - 4178		

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		

02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID ->	139252	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4109 - 4123	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4183 - 4197	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID ->	151873	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4103 - 4121	
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-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	1		N	-0-			-0-
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	1		N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4143 - 4149	
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	1		N	-0-			-0-
*07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	1		N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		113	RRCID ->	161310	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4172 - 4188	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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										
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 40		RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170		
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4167 - 4184		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4146 - 4157		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	N	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							
CLEMMENT HEARD		WELL #:		28	RRCID ->	205795	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4108 - 4121
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:	68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 4123 - 4138
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	1	N	-0-		-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	1	N	-0-		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:	51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895 PERF. 4108 - 4124
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124												
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

02	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148												
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	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
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

02		14B2 EXT	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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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							
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 4823 - 483
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4842 - 4883
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4840)		90534 394		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		42	RRCID ->	223466	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4813 - 4825
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-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
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822
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-
06	900 X	279	-0-	-621	-0-	279	1	N	-0-		-0-
*07	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	1	N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR(4900)		//CONT.//		90534 395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		26	RRCID -> 163135	COMPL. DATE 05/02/1997	TOTAL DEPTH 8139	PERF. 4848	- 4864		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		35	RRCID -> 176646	COMPL. DATE 01/06/2000	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 4901	- 4906		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		5	RRCID -> 180473	COMPL. DATE 09/05/2000	TOTAL DEPTH 5949	PERF. 4865	- 4873		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-L	RRCID -> 188439	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4868	- 4874		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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 #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4842 - 4852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	255	-0-	255	-0-	255	1		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1127	-0-	1127	-0-	1382	1127	1	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	372	-0-	372	-0-	1754	372	1	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	1764	10	1	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	693	-0-	693	-0-	2457	693	1	N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4834 - 4943	
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-	
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		-0-	
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-	

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4947 - 4958	
02	1316 X	1276	-0-	-40	-0-	793	1	209 2	N	-0-		-0-	
						274	3						
03	1457 X	25	-0-	-1432	-0-	13	1	4 2	N	-0-		-0-	
						8	3						
04	3510 X	1009	-0-	-2501	-0-	533	1	116 2	N	-0-		-0-	
						360	3						
05	3627 X	2142	-0-	-1485	-0-	867	1	185 2	N	-0-		-0-	
						1090	3						
06	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	693	1	130 2	N	-0-		-0-	
						1396	3						
*07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	1036	1	176 2	N	-0-		-0-	
						1981	3						

CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4564 - 4571	
*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-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4878 - 4892	
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-	
06	510 X	265	-0-	-245	-0-	265	1		N	-0-		-0-	
07	465 X	157	-0-	-308	-0-	157	1		N	-0-		-0-	

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	4805 - 4811	
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	630	-0-	-1860	-0-	630	1		N	-0-		-0-	
05	2573 X	310	-0-	-2263	-0-	310	1		N	-0-		-0-	
06	2490 X	286	-0-	-2204	-0-	286	1		N	-0-		-0-	
*07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	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
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'				WELL #:	13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885 PERF. 4922 - 4928
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-
06	1170 X	255	-0-	-915	-0-	255	1	N	-0-		-0-
*07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	1	N	-0-		-0-

LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835 PERF. 4866 - 4876
02	728 X	267	-0-	-461	-0-	166	1	N	-0-		-0-
						57	3				
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-		-0-
						64	3				
04	780 X	780	-0-	-0-	-0-	412	1	N	-0-		-0-
						278	3				
05	858 X	858	-0-	-0-	-0-	347	1	N	-0-		-0-
						437	3				
06	691 X	691	-0-	-0-	-0-	216	1	N	-0-		-0-
						435	3				
07	806 X	745	-0-	-61	-0-	241	1	N	-0-		-0-
						463	3				

O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:	51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915 PERF. 4862 - 4870
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
THOMAS O'CONNOR -E-				WELL #:	E 22	RRCID ->	258686	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	5896 PERF. 4940 - 4948
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS O'CONNOR -E-				WELL #:	E 17	RRCID ->	261775	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5868 PERF. 4900 - 4924
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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				
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
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						
06	210 X	15	-0-	-195	-0-	4	1	2	2	N	-0-	-0-	
						9	3						
*07	194 X	194	-0-	-0-	-0-	63	1	11	2	N	-0-	-0-	
						120	3						

LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974			TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A			
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					
06	3000 N	4610	-0-	1610	2032	1438	1	269	2	N	-0-	-0-
						2903	3					
*07	3100 N	3105	-0-	5	2037	1007	1	171	2	N	-0-	-0-
						1927	3					

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979			TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894			
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-
06	420 X	256	-0-	-164	-0-	256	1			N	-0-	-0-
07	558 X	376	-0-	-182	-0-	376	1			N	-0-	-0-

O'CONNOR, THOMAS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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			
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//			90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC					833782							
THOMAS O'CONNOR -B-					WELL #: B 25	RRCID -> 176367	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	4974 - 4978
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B-					WELL #: B 39	RRCID -> 205812	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5012 - 5024
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B-					WELL #: B 19	RRCID -> 212287	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	4914 - 4926
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E-					WELL #: E 43	RRCID -> 258690	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	5897	PERF.	4932 - 4945
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E-					WELL #: E 54	RRCID -> 266301	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	5856	PERF.	5026 - 5036
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5045 - 5057	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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	
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-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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	
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-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
LAMBERT, M. F.			WELL #:	G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3808 - 3848	
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-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	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							
O'CONNOR, THOMAS "C"										WELL #: 13		RRCID -> 194119		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113	
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	BALANCE			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LAMBERT GAS UNIT										WELL #: 53		RRCID -> 260642		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079	
02		14B2 EXT	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-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-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	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-			
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

MARY CLAIRE BAUER ET VIR										WELL #: 10		RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

MRS. FANNIE V. W. HEARD										WELL #: 1		RRCID -> 255440		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136	
02		14B2 EXT	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-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MRS. FANNIE V. W. HEARD										WELL #: 19		RRCID -> 259998		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176	
02		14B2 EXT	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-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

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

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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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	
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-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	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #: 19		RRCID -> 188900		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 24		RRCID -> 192125		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840 PERF. 5326 - 5333
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 2G		RRCID ->	195871	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	5915 PERF. 5331 - 5338
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5340 - 5358		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	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		
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-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	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		
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-
06		7470 X	1071	-0-	-6399	-0-	1071	1		N	-0-			-0-
07		2728 X	1642	-0-	-1086	-0-	1642	1		N	-0-			-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'			WELL #:	71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5617 - 5623		
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-
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
TOM O'CONNOR (5410)			90534 637		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
O'CONNOR, THOMAS 'C'			WELL #:	11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5442 - 5447		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-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				
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)				90534 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		3	RRCID ->	174395	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5921	PERF. N/A				
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.// 90534 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 25		RRCID -> 175959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 179384		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 106		RRCID -> 247655		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411		
02	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	1	N	-0-	-0-
03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	1	N	-0-	-0-
04	2820 #	449	-0-	-2371	-0-	449	1	N	-0-	-0-
05	2914 #	90	-0-	-2824	-0-	90	1	N	-0-	-0-
06	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-	-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-

CLEMENT HEARD		WELL #: 23		RRCID -> 250772		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423		
02	0 #	-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMENT HEARD		WELL #: 35		RRCID -> 257242		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 92		RRCID -> 270822		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436		
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-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	AMT	CODE	BALANCE

TOM OCONNOR (5500 SAND)		90534 725		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 18		RRCID -> 207236		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5457 -		5464	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (6300)		90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILSON HEARD "B"		WELL #:	8	RRCID ->	261303	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6335 - 6342
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	213	RRCID ->	234216	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 7944 - 7950
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (7930)		//CONT.//		90534 980	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	260633	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8007 - 8012
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	
02		475 X	475	-0-	-0-	295 1	78 2	N	-0-		-0-	
						102 3						
03		336 X	336	-0-	-0-	184 1	45 2	N	-0-		-0-	
						107 3						
04		1082 X	1082	-0-	-0-	571 1	125 2	N	-0-		-0-	
						386 3						
05		1073 X	1073	-0-	-0-	435 1	93 2	N	-0-		-0-	
						545 3						
06		1054 X	1054	-0-	-0-	329 1	61 2	N	-0-		-0-	
						664 3						
*07		1334 X	1334	-0-	-0-	433 1	73 2	N	-0-		-0-	
						828 3						

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF.	7888 - 7910
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)				90792 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
BARCO OIL & GAS CO.				049170								
STANFORD, FRED S.				WELL #:	1 U	RRCID -> 126346	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8824 - 8834
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2014 - P&A 03/07/14												

NOVIAN, A. F. GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 179128	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7722 - 7742
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - P&A 03/20/14												

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
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					
06		2456 R	2456	-0-	-0-	-0-	120 1	2270 2	N	60		198
							66 9					
07		2821 #	2336	-0-	-485	-0-	124 1	2113 2	N	90		288
							99 9					

TORO GRANDE (8700 SD)				90792 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
DUNE OPERATING COMPANY				232883								
TITTIZER, LOUIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 114004	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	8896 - 9020
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14												

TORO GRANDE (8700 SD) //CONT.// 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MARQUEE CORPORATION 526675
 TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	13827	NO RPT	-0-	-13827	-0-			N	NO RPT			-0-
03	38967	NO RPT	-0-	-38967	-0-			N	NO RPT			-0-
04	37710	NO RPT	-0-	-37710	-0-			N	NO RPT			-0-
05	38967	NO RPT	-0-	-38967	-0-			N	NO RPT			-0-
06	37710	NO RPT	-0-	-37710	-0-			N	NO RPT			-0-
07	38967	NO RPT	-0-	-38967	-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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

DUNE OPERATING COMPANY 232883
 LOUIS TITTIZER GAS UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 150711 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8993 - 9022

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARQUEE CORPORATION 526675
 TITTIZER WELL #: 1 RRCID -> 141510 COMPL. DATE 04/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9214

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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	7951	7951	-0-	-0-	-0-	172 1	7702 2		N	70			110
03	7632	7632	-0-	-0-	-0-	77 9	7400 2		N	50			160
04	7050	7050	-0-	-0-	-0-	177 1	6820 2		N	45	175 1		30
05	6065	6065	-0-	-0-	-0-	180 1	5880 2		N	10			40
06	1950	5629	-0-	3679	3679	50 9	5470 2		N	-0-			40
*07	4818	4818	-0-	-0-	3679	11 9	4656 2		N	30			70
						33 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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TREY PET. I		//CONT.//		91079 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
BURNS, KITTY				WELL #:	1A	RRCID ->	119777	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 7201 - 7203
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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT		39
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	0 W	2580	-0-	2580	12312	2580	2		N	-0-		-0-
07	0 W	2223	-0-	2223	14535	2223	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
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	4704	-0-	-1434	-0-	681	1	4023	2	N	-0-	-0-
06	6030 X	3954	-0-	-2076	-0-	584	1	3370	2	N	-0-	-0-
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTINSON				WELL #:	1	RRCID ->	185602	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3885 - 3891
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	803 X	803	-0-	-0-	-0-	116	1	687	2	N	-0-	91
*06	841 X	841	-0-	-0-	-0-	124	1	717	2	N	-0-	91
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					179
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					179

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	769 X	769	-0-	-0-	-0-	105	1	664	3	N	-0-					35
*07	760 X	760	-0-	-0-	-0-	108	1	652	3	N	-0-					35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

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
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	110	1	696	2	N	-0-					34
*07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	113	1	678	3	N	-0-					34

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2014 - PLUGGED 05/06/14												

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULETA, SOUTH (2050)		91682 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687										
STAPLES, J. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 213988		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
INLAND OCEAN, INC.		424607										
WITHERS		WELL #: 1		RRCID -> 200550		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149			
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
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	80	1	510	3	N	-0-	63
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	85	1	511	3	N	-0-	63

MUTCHLER-ROTH UNIT		91682 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
		424607										
		WELL #: 2		RRCID -> 216488		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175			
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
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	60	1	383	3	N	-0-	23
*07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	121	1	728	3	N	-0-	23

REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
GINGERICH, GEORGE C.		2D										
		WELL #: 2D		RRCID -> 112508		COMPL. DATE 08/29/1984			TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133			
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	442 N	442	-0-	-0-	-0-	64	1	378	2	N	-0-	58
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	59	1	340	2	N	-0-	58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.// 91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.// 703124								
IMOGENE HALL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146765		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	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		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184229		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131		
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	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	155 1	916 2	N	-0-	194
*06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	147 1	850 2	N	-0-	194
07	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		
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	803 N	803	-0-	-0-	-0-	116 1	687 2	N	-0-	-0-
*06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	119 1	688 2	N	-0-	-0-
07	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		
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	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	190 1	1119 2	N	-0-	-0-
*06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	180 1	1039 2	N	-0-	-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.//																	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.																	
HALL																	
WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP.																	
WTU HALL																	
WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530																	
02	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	1	3888	3	N	-0-					-0-
03	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	-0-	2269	1	4417	3	N	-0-					-0-
04	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	-0-	2390	1	3994	3	N	-0-					-0-
05	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	1	3889	3	N	-0-					-0-
06	6480 X	6253	-0-	-227	-0-	-0-	2846	1	3407	3	N	-0-					-0-
07	6696 X	5689	-0-	-1007	-0-	-0-	2197	1	3492	3	N	-0-					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)																	
WEST TULETA OPERATING CORP.																	
WTU ROBINSON																	
WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022																	
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	517	3	N	26					132
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	469	3	N	22					154
04	750 N	632	-0-	-118	-0-	-0-	233	1	390	3	N	8					162
05	775 N	707	-0-	-68	-0-	-0-	238	1	422	3	N	43					205
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	414	3	N	-0-	181	1			24
*07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	448	3	N	28					52

WTU-GILL																	
WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216																	
02	1484 N	298	-0-	-1186	-0-	-0-	68	1	230	3	N	-0-					50
03	1178 N	200	-0-	-978	-0-	-0-	68	1	132	3	N	-0-					50
04	390 N	234	-0-	-156	-0-	-0-	88	1	146	3	N	-0-					50
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	242	3	N	-0-					50
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	189	3	N	-0-					50
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	162	3	N	-0-					50

TULETA, WEST (VICKSBURG F)																	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.																	
STAUSS-NELSON																	
WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			17
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			17

STAUSS-NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 182555		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763				
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	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				
02	616 #	569	-0-	-47	B	-2913	61 1	508 2	N	-0-		71
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2122	CANCELLED	UNDERAGE ->	-791					
03	682 #	812	-0-	130	B	-1992	102 1	710 2	N	-0-		71
04	630 #	862	-0-	232	B	-1760	154 1	708 2	N	-0-		71
05	775 #	824	-0-	49	B	-1711	119 1	705 2	N	-0-		71
06	750 #	961	-0-	211	B	-1500	142 1	819 2	N	-0-		71
07	806 #	NO RPT	-0-	-806	B	-2306			N	NO RPT		71

TULETA, WEST (3300)		91685 767		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
DIRNETT, INC.		220847										
RAPP		WELL #: 4		RRCID -> 213240		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3411 - 3416				
02	784 #	752	-0-	-32	-0-	174 1	578 3	N	-0-			-0-
03	775 #	765	-0-	-10	-0-	260 1	505 3	N	-0-			-0-
04	750 #	732	-0-	-18	-0-	274 1	458 3	N	-0-			-0-
05	837 #	739	-0-	-98	-0-	267 1	472 3	N	-0-			-0-
06	810 #	720	-0-	-90	-0-	328 1	392 3	N	-0-			-0-
07	837 #	719	-0-	-118	-0-	278 1	441 3	N	-0-			-0-

TULETA, WEST (3300) //CONT.// 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 STAPLES, JAMES W. 814690
 STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1344 N	1203	-0-	-141	-0-	1064 2	139 3	N	-0-			-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1123 2	162 3	N	-0-			-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	955 2	132 3	N	-0-			-0-
05	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1168 2	140 3	N	-0-			-0-
*06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1147 2	181 3	N	-0-			-0-
*07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1224 2	204 3	N	-0-			-0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
04	420 N	149	-0-	-271	-0-	149 2		N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
 WTU HALL WELL #: 3 RRCID -> 043324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9520 - 9548

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	150 1	499 3	N	-0-			130
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	257 1	500 3	N	-0-			130
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	256 1	427 3	N	-0-			130
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	256 1	454 3	N	-0-			130
06	720 N	674	-0-	-46	-0-	307 1	367 3	N	-0-			130
07	713 N	650	-0-	-63	-0-	251 1	399 3	N	-0-			130

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764

02	2352 #	1558	-0-	-794	-0-	1523 2	35 9	N	32			56
03	2604 #	1616	-0-	-988	-0-	1597 2	19 9	N	17			73
04	2430 #	1486	-0-	-944	-0-	1486 2		N	-0-			73
05	2325 #	1411	-0-	-914	-0-	1411 2		N	-0-			73
06	1965 R	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-			73
07	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			73

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BETA OIL CORPORATION 068314
 FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) //CONT.// 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5878	-0-	5878	5878	621 1	40 9	5217 2	N	36	255
03	12142 X	6264	-0-	-5878	-0-	713 1	54 9	5497 2	N	49 165 1	139
04	6540 X	4190	-0-	-2350	-0-	437 1	35 9	3718 2	N	32	171
05	6758 X	4904	-0-	-1854	-0-	460 1	29 9	4415 2	N	26	197
06	6540 X	4964	-0-	-1576	-0-	391 1	33 9	4540 2	N	30	227
07	6510 X	4112	-0-	-2398	-0-	552 1	21 9	3539 2	N	19	246

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

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-
06	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	75 1	1838 2	N	-0-	-0-
07	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	78 1	1919 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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
07	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX (LULING)			//CONT.//		91775 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE				
LEGEND NATURAL GAS II, LP			//CONT.//		495450										
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)			WELL #:		6	RRCID ->	039719	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	7200	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-			-0-
*07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-

NPU (SPIELHAGEN -A2)			WELL #:		8	RRCID ->	063426	COMPL. DATE	09/12/1975	TOTAL DEPTH	7730	PERF. N/A			
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-
06		810 N	752	-0-	-58	-0-	67	1	685	3	N	-0-			-0-
07		775 N	752	-0-	-23	-0-	73	1	679	3	N	-0-			-0-

NPU (PORTER -4L)			WELL #:		10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7032 - 7068			
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-
06		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	484	1	4667	3	N	-0-			-0-
07		2728 X	2677	-0-	-51	-0-	273	1	2404	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			
02	DLQ	G-10	40	-0-	40 B	40	4	1	35	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					40										
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
							1	9							
05		237 N	24	-0-	-213 B	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			1
06		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			1
*07		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	33	1	315	3	Y	-0-			1

NPU (SCARBOROUGH -2)			WELL #:		9	RRCID ->	262819	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7248 - 7270			
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-
06		7500 N	4612	-0-	-2888 B	7188	96	1	4516	3	N	-0-			-0-
*07		7750 N	7072	-0-	-678 B	6510	171	1	6901	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			
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-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NPU (RAY -7)		WELL #: 32		RRCID -> 033901		COMPL. DATE 04/26/1930		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NPU (SMITH-2)		WELL #: 37		RRCID -> 130383		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015						
02	336	X	126	-0-	-210	-0-	3	1	123	3	N	-0-		-0-
03	310	X	153	-0-	-157	-0-	5	1	148	3	N	-0-		-0-
04	240	X	154	-0-	-86	-0-	5	1	149	3	N	-0-		-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	N	-0-		-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	N	-0-		-0-
*07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	3	N	-0-		-0-

NPU (MUDD, OJ-2)		WELL #: 38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017						
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NPU (PORTER-5)		WELL #: 2		RRCID -> 145440		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532						
02	DLQ	G-10	4007	-0-	4007	4007	414	1	3593	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4696	-0-	4696	8703	424	1	4272	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	10176	158	1	1315	3	Y	-0-		-0-
05	11057	X	881	-0-	-10176	-0-	89	1	792	3	Y	-0-		-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	414	1	3827	3	Y	-0-		-0-
*07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	450	1	3794	3	Y	-0-		-0-

N.P.U. (RAY 98)		WELL #: 39		RRCID -> 173609		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474						
02	DLQ	G-10	4715	-0-	4715	4715	469	1	4246	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2650	-0-	2650	7365	230	1	2420	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	10331	306	1	2660	3	Y	-0-		-0-
05	11632	X	1301	-0-	-10331	-0-	127	1	1174	3	Y	-0-		-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	375	1	3618	3	Y	-0-		-0-
07	4340	X	3617	-0-	-723	-0-	369	1	3248	3	Y	-0-		-0-

NPU (RAY 109)		WELL #: 44		RRCID -> 220892		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012						
02	DLQ	G-10	7442	-0-	7442	7442	182	1	7260	3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	13807	-0-	13807	21249	413	1	13394	3	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	11633	-0-	11633	32882	384	1	11249	3	N	-0-		-0-
05	39616	X	6734	-0-	-32882	-0-	186	1	6548	3	N	-0-		-0-
06	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	238	1	11259	3	N	-0-		-0-
07	13795	X	11101	-0-	-2694	-0-	268	1	10833	3	N	-0-		-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 ->	220915	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9288 - 9309
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8980 - 9309
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NPU (PORTER 6)		WELL #:		42	RRCID ->	225914	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 9420 - 9440
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	182 3		N	-0-	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7 1	222 3		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	3 1	124 3		N	-0-	-0-
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	7 1	280 3		N	-0-	-0-
N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #:		47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 8914 - 8924
02	2828 X	1912	-0-	-916	-0-	47 1	1865 3		N	-0-	-0-
03	3131 X	2287	-0-	-844	-0-	69 1	2218 3		N	-0-	-0-
04	2880 X	2184	-0-	-696	-0-	73 1	2111 3		N	-0-	-0-
05	2821 X	1439	-0-	-1382	-0-	40 1	1399 3		N	-0-	-0-
06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	47 1	2227 3		N	-0-	-0-
07	2294 X	1871	-0-	-423	-0-	46 1	1825 3		N	-0-	-0-
RAY		WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8933 - 9006
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NPU (RAY 114)		WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9055 - 9059
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.// 495450								
BYERS		WELL #:		RRCID -> 232137		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664		
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2011										

RAY		WELL #:		RRCID -> 232140		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10102 - 10112	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

NPU (RAY 112)		WELL #:		RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NPU (RAY 121)		WELL #:		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952	
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-
06	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	14961 3	N	-0-	-0-
*07	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324 3	N	-0-	-0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #:		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #:		RRCID -> 233790		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082	
02	DLQ G-10	5217	-0-	5217	5217	126 1	5091 3	N	-0-
03	DLQ G-10	5491	-0-	5491	10708	161 1	5330 3	N	-0-
04	DLQ G-10	5211	-0-	5211	15919	169 1	5042 3	N	-0-
05	17489 X	1570	-0-	-15919	-0-	43 1	1527 3	N	-0-
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	73 1	3488 3	N	-0-
*07	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	152 1	6237 3	N	-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450								
NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID ->	244745	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9069 - 9072
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NPU (O A MUDD 4A)		WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8997 - 9107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9026
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-
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	4 1	207 3	N	-0-			-0-
*07	340 X	340	-0-	-0-	-0-	8 1	332 3	N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8979 - 9089
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
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-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	1 1	55 3	Y	-0-			-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70 3	Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7304 - 7312
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174			Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450									
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7212 - 7218	
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
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
06	T. A.	516	-0-	516	2164	45 1	471 3	Y		-0-			3
07	T. A.	569	-0-	569	2733	54 1	513 3	Y		2			5
						2 9							

NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6952 - 6984	
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-	
06	3000 N	2207	-0-	-793	2571	48 1	2159 3	N		-0-		-0-	
*07	3100 N	2557	-0-	-543	2028	64 1	2493 3	N		-0-		-0-	

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6961 - 6986	
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-	
06	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	132 1	6232 3	N		-0-		-0-	
07	7409 X	4394	-0-	-3015	-0-	106 1	4288 3	N		-0-		-0-	

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	266675	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6950 - 6990	
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-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

NPU (PORTER -3)		WELL #:		18	RRCID ->	041006	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	N/A	
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y		-0-		-0-	

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450												
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A												
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	

02	DLQ	G-10	210	-0-	210	210		21	1	189	3	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	210						-0-
04	DLQ	G-10	270	-0-	270	480		28	1	242	3	-0-
05		573 N	93	-0-	-480	-0-		9	1	84	3	-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-		8	1	78	3	-0-
*07		872 N	872	-0-	-0-	-0-		89	1	783	3	-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468												
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788												
02		168 N	89	-0-	-79	-0-		9	1	80	3	-0-
03		124 N	47	-0-	-77	-0-		4	1	43	3	-0-
04		120 N	25	-0-	-95	-0-		3	1	22	3	-0-
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-		52	1	499	3	-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-		11	1	115	3	-0-
*07		33 N	33	-0-	-0-	-0-		3	1	30	3	-0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819												
02		64 X	64	-0-	-0-	-0-		2	1	62	3	-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-		1	1	39	3	-0-
04		60 N	36	-0-	-24	-0-		1	1	35	3	-0-
05		62 N	28	-0-	-34	-0-		1	1	27	3	-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-		1	1	34	3	-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-		1	1	29	3	-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816												
02		2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-
03		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835												
02		728 N	634	-0-	-94	-0-		62	1	572	3	-0-
03		837 N	655	-0-	-182	-0-		56	1	599	3	-0-
04		570 N	538	-0-	-32	-0-		54	1	484	3	-0-
05		713 N	258	-0-	-455	-0-		25	1	233	3	-0-
06		630 N	376	-0-	-254	-0-		35	1	341	3	-0-
07		558 N	389	-0-	-169	-0-		39	1	350	3	-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782												
02	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	1009		100	1	909	3	-0-
03	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2159		100	1	1050	3	-0-
04	DLQ	G-10	993	-0-	993	3152		102	1	891	3	-0-
05		2600 N	381	-0-	-2219	933		37	1	344	3	-0-
06		1723 N	790	-0-	-933	-0-		74	1	716	3	-0-
07		1023 N	756	-0-	-267	-0-		77	1	679	3	-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
 NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
06		1894 N	1258	-0-	-636	-0-	26 1	1232 3	Y	-0-			-0-
07		899 N	826	-0-	-73	-0-	20 1	806 3	Y	-0-			-0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

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-
06		80 N	6	-0-	-74	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
*07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

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-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	11 1	110 3	Y	-0-			-0-
07		372 N	176	-0-	-196	-0-	18 1	158 3	Y	-0-			-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SYDSON ENERGY, INC. 833587
 NPU (RAY -95) WELL #: 33 RRCID -> 163133 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6825 - 6845

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-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.//		833587								
N.P.U. RAY		WELL #:		94	RRCID ->	167500	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	7014	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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	
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NPU (RAY 106-T)		WELL #:		41 T	RRCID ->	200187	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7680 - 7692	
02	2800 N	3855	-0-	1055	1055	362	1	3493	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	15567	-0-	12467	13522	1275	1	14292	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	9164	-0-	6164	19686	893	1	8271	3	N	-0-	-0-
05	22268 X	2582	-0-	-19686	-	238	1	2344	3	N	-0-	-0-
06	8920 X	8920	-0-	-	-	791	1	8129	3	N	-0-	-0-
*07	1944 X	1944	-0-	-	-	187	1	1757	3	N	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (7,900)		91775 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450									
NPU (MUDD, O.J. - 2)		WELL #: 38		RRCID -> 219850		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2	-0-	2 B	2	2 3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	29	-0-	29 B	31	1 1	N	-0-	28 3	-0-
04	DLQ	G-10	27	-0-	27 B	58	1 1	N	-0-	26 3	-0-
05		70 N	12	-0-	-58 B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-

NPU (O A MUDD 6A)		91775 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELL #: 59		RRCID -> 233417		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996					
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A)		91775 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELL #: 55		RRCID -> 257879		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025					
02	DLQ	G-10	1938	-0-	1938 B	1938	47 1	N	-0-	1891 3	-0-
03	DLQ	G-10	2344	-0-	2344 B	4282	69 1	N	-0-	2275 3	-0-
04	DLQ	G-10	765	-0-	765 B	5047	25 1	N	-0-	740 3	-0-
05		8502 X	3455	-0-	-5047 B	-0-	94 1	N	-0-	3361 3	-0-
06		8474 X	8474	-0-	-0- B	-0-	173 1	N	-0-	8301 3	-0-
*07		10857 X	10857	-0-	-0- B	-0-	258 1	N	-0-	10599 3	-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			
02	3174	R	3174	-0-	-0-	-0-	78 1	N	-0-	3096 3	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	3454	R	3454	-0-	-0-	-0-	115 1	N	-0-	3339 3	-0-
05	3503	#	1907	-0-	-1596	-0-	53 1	N	-0-	1854 3	-0-
06	3390	#	3361	-0-	-29	-0-	70 1	N	-0-	3291 3	-0-
*07	4252	R	4252	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-	4149 3	-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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 GULF SANDS OIL CO. //CONT.// 338530
 TOM-HOLLAND //CONT.//
 WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
07	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
 MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	345	338	1			109
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	344	351	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

KIRCHER		WELL #:	1	RRCID ->	157870	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4818 - 4820		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	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		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	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		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	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		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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		
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6

UNA WEST (S-SAND)		92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OSYKA PERMIAN, LLC		628108										
JONES, F. E.		WELL #: 9		RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 5993 - 5995		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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		
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT	-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	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-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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
06		3750 X	144	-0-	-3606	-0-	142 2	N	2	2 8		5
07		3038 X	131	-0-	-2907	-0-	131 2	N	-0-			5

VAUGHN, G.		WELL #:	2	RRCID ->	222503	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	12866 - 12890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2	N	-0-			-0-
03		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4194 2	N	2	2 8		-0-
04		2280 X	2249	-0-	-31	-0-	2247 2	N	2	2 8		-0-
05		4526 X	1449	-0-	-3077	-0-	1447 2	N	2	2 8		-0-
06		4380 X	833	-0-	-3547	-0-	831 2	N	2	2 8		-0-
07		4526 X	1302	-0-	-3224	-0-	1302 2	N	-0-			-0-

SALYER A-926		WELL #:	1	RRCID ->	229897	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	12940 - 12978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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		135 X	-0-	-0-	-135	-0-		N	2	69 1	129 7	-0-
										2 8		

PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/16/2014 - P&A 05/16/14

VICTORIA		93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
STEWARDSHIP RESOURCES		819614										
AGNES WEST		WELL #: 6		RRCID -> 263859		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5678 - 5682		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		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-
*06		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-
07		1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		-0-

VICTORIA (4000)		93725 440		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
R & S SERVICES		687500										
DEAVERS, D. F. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 034390		COMPL. DATE 11/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4054 - 4064		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4500)		93725 715		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
WOOLDRIDGE OIL & GAS		940466										
FROMME-VOGT		WELL #: 1		RRCID -> 004590		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 3540 - 3595		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)		93726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MONTEREY OIL COMPANY		577320										
PIEGSA, P.		WELL #: 1		RRCID -> 004591		COMPL. DATE 12/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4052 - 4056		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300)		93736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
LENTZ		WELL #: 1 C		RRCID -> 215071		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 3246 - 3252		
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER "B"		WELL #:	3	RRCID ->	160760	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	2790 - 2794	
02	1344 N	1209	-0-	-135	-0-	8	1	1201	2	N	-0-	-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	8	1	1193	2	N	-0-	-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	1139	2	N	-0-	-0-
05	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	95	1	1028	2	N	-0-	-0-
06	1170 N	1051	-0-	-119	-0-	146	1	905	2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	155	1	865	2	N	-0-	-0-

WELDER 'C' 23		WELL #:	23	RRCID ->	272317	COMPL. DATE	12/08/2013	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	2996 - 3003	
02	44800 X	32620	-0-	-12180	-0-	211	1	32409	2	N	-0-	1
03	49600 X	23469	-0-	-26131	-0-	155	1	23301	2	N	12	13
04	48000 X	12038	-0-	-35962	-0-	771	1	11267	2	N	-0-	13
05	49600 X	4681	-0-	-44919	-0-	396	1	4285	2	N	-0-	13
06	48000 X	1797	-0-	-46203	-0-	250	1	1547	2	N	-0-	13
*07	141 X	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	N	-0-	13

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2014 - P&A 04/01/14											

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2014 - P&A 04/01/14											

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIDAURI, NORTH (6400)												
T-C OIL COMPANY, LLC												
BAUMGARTNER -A-												
93743 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
833782												
WELL #: 3 RRCID -> 250674 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6378 - 6381												
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
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					
06		9180 #	7371	-0-	-1809	-0-	480 1	6815 2		N	69	264
							76 9					
07		9765 #	7656	-0-	-2109	-0-	496 1	7049 2		N	101 169 1	196
							111 9					

VIDAURI, SW. (5100)												
CHARRO OPERATING, L.L.C.												
VIDAURI "E"												
93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
146621												
WELL #: 13 RRCID -> 242035 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5194 - 5200												
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY												
WELDER "C"												
386310												
WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184												
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
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117

VIDAURI, WEST (4800)												
CHARRO OPERATING, L.L.C.												
O'CONNOR												
93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
146621												
WELL #: 1 RRCID -> 167049 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4786 - 4792												
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY												
WELDER "B"												
386310												
WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860												
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
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-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 2850)				93777 231	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.				337752						
APPLING FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	230800	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	12504 PERF. 3690 - 3700
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
 RENGAS 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 100303 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 16754 PERF.12388 - 12437

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
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
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					
06	6090 X	4826	-0-	-1264	-0-	319 1	4256 3	Y	228	240 1	43
						251 9					
07	5714 X	5427	-0-	-287	-0-	251 1	4887 3	Y	263	257 1	49
						289 9					

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

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					
06	5940 X	4641	-0-	-1299	-0-	308 1	4105 3	Y	207	225 1	39
						228 9					
*07	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	279 1	5409 3	Y	246	240 1	45
						271 9					

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

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-
06	2070 X	388	-0-	-1682	-0-	27 1	361 3	Y	-0-		-0-
*07	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	191 1	3718 3	Y	189	154 1	35
						208 9					

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

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					
06	1440 N	1281	-0-	-159	-0-	84 1	1123 3	Y	67	75 1	13
						74 9					
*07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	76 1	1474 3	Y	65	66 1	12
						72 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	212 1 185 9	3534 3	Y	168	199 1	41
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	208 1 233 9	2971 3	Y	212	230 1	23
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	185 1 264 9	2679 3	Y	240	206 1	57
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	194 1 208 9	2587 3	Y	189	198 1	48
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	186 1 185 9	2488 3	Y	168	184 1	32
*07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	165 1 215 9	3208 3	Y	195	191 1	36

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	223 1 119 9	3714 3	Y	108	136 1	27
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	225 1 111 9	3213 3	Y	101	117 1	11
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	199 1 157 9	2884 3	Y	143	120 1	34
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	217 1 162 9	2896 3	Y	147	144 1	37
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	211 1 121 9	2823 3	Y	110	126 1	21
*07	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	181 1 141 9	3519 3	Y	128	125 1	24

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

02	5544 X	1338	-0-	-4206	-0-	244 1 40 9	1054 3	N	36		231
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	414 1 119 9	5929 3	N	108		339
04	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	599 1 152 9	8670 3	N	138	185 1	292
05	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	610 1 110 9	8131 3	N	100	176 1	216
06	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	554 1 117 9	7382 3	N	106	194 1	128
*07	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	637 1 133 9	5507 3	N	121		249

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1251 2		-0-
*07	1235 N	1235	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1235 2		-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			73
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			73
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			73
07	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

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	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	88 1	1873 2	N	-0-		217
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	102 1	1620 2	N	-0-		217
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	102 1	1620 2	N	-0-		217
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		217

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIRGIL (YEGUA 5350)		93965 495		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
GILLIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	256149	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5524 - 5558		
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
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	189	1	40
05	11904 X	9531	-0-	-2373	-0-	9509	2	22	9	N	20			60
*06	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	10322	2	11	9	N	10			70
*07	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-			70

GILLIGAN		WELL #:		2	RRCID ->	262984	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	5535 - 5570		
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
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
*06	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5572	2	17	9	N	15			170
*07	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5648	2	66	9	N	60			230

WAHOO (EDWARDS)		94660 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748												
MENN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222455	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	14612	PERF.	13817 - 13870		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	178	1	180
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	273	3	23	9	Y	21			201
06	360 N	226	-0-	-134	-0-	225	3	1	9	Y	1			202
07	248 X	118	-0-	-130	-0-	116	3	2	9	Y	2			204

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3924 X	3924	-0-	-0-	B	-0-	189	1	3734	3	N	144
							1	9				
03	4408 X	4408	-0-	-0-	B	-0-	223	1	4168	3	N	159
							17	9				
04	4064 X	4064	-0-	-0-	B	-0-	216	1	3844	3	N	159
							4	9				
05	4340 X	4157	-0-	-183	B	-0-	209	1	3946	3	N	159
							2	9				
06	4260 X	4008	-0-	-252	B	-0-	216	1	3786	3	N	160
							6	9				
07	4402 X	3449	-0-	-953	B	-0-	187	1	3232	3	N	182
							30	9				

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			
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-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			
02	2604 N	2239	-0-	-365		-0-	2182	3	57	9	N	124
03	2642 N	2642	-0-	-0-		-0-	2576	3	66	9	N	184
04	2580 N	2511	-0-	-69		-0-	2453	3	58	9	N	235
05	2674 N	2674	-0-	-0-		-0-	2620	3	54	9	N	99
06	2550 N	2440	-0-	-110		-0-	2387	3	53	9	N	147
07	2604 N	2272	-0-	-332		-0-	2216	3	56	9	N	198

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			
02	4144 X	3690	-0-	-454		-0-	551	1	3084	3	N	84
							55	9				
03	5432 X	5432	-0-	-0-		-0-	735	1	4634	3	N	141
							63	9				
04	5100 X	4718	-0-	-382		-0-	614	1	4060	3	N	179
							44	9				
05	5270 X	4961	-0-	-309		-0-	710	1	4220	3	N	33
							31	9				
06	5531 X	5531	-0-	-0-		-0-	728	1	4723	3	N	104
							80	9				
07	5425 X	4970	-0-	-455		-0-	664	1	4262	3	N	142
							44	9				

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	143
						223 9				4 8	
05	12152 X	11080	-0-	-1072	-0-	311 1	10474 3	N	268	362 1	48
						295 9				1 8	
06	11640 X	10989	-0-	-651	-0-	323 1	10398 3	N	244	181 1	109
						268 9				2 8	
07	11842 X	11204	-0-	-638	-0-	342 1	10588 3	N	249	180 1	176
						274 9				2 8	

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

02	6524 X	6087	-0-	-437	-0-	5916 3	171 9	N	155	179 1	162
03	7223 X	6564	-0-	-659	-0-	6414 3	150 9	N	136	179 1	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	192
06	6690 X	6359	-0-	-331	-0-	6218 3	141 9	N	128	179 1	126
07	6727 X	6166	-0-	-561	-0-	6025 3	141 9	N	128	13 8	241

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

02	6804 X	6637	-0-	-167	-0-	6514 3	123 9	N	112	174 1	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	175
05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7419 3	153 9	N	139	182 1	130
06	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7248 3	135 9	N	123	175 1	74
*07	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7644 3	140 9	N	127	3 8	198

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
 BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

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					
*06	5250 X	2616	-0-	-2634	-0-	504 1	2112 2	N	-0-		283
07	5425 X	2681	-0-	-2744	-0-	558 1	2123 2	N	-0-		283

WARMSLEY (10,350)
LRE OPERATING, LLC
GARY-ENGLAND GAS UNIT

95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT
511727
WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

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
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)
LRE OPERATING, LLC
JANSSEN

95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY
511727
WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

02	23884 X	21695	-0-	-2189	-0-	21376	3	319	9	N	290	363	1	126
03	26443 X	23360	-0-	-3083	-0-	23023	3	337	9	N	306	180	1	252
04	23730 X	21585	-0-	-2145	-0-	21282	3	303	9	N	275	355	1	168
05	24521 X	22180	-0-	-2341	-0-	21882	3	298	9	N	271	363	1	74
06	23730 X	20372	-0-	-3358	-0-	20078	3	294	9	N	267	177	1	162
07	24025 X	20914	-0-	-3111	-0-	20628	3	286	9	N	260	354	1	65

GARY-ENGLAND GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

02	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-			15
03	868 N	584	-0-	-284	-0-	584	3			N	-0-			15
04	960 N	856	-0-	-104	-0-	856	3			N	-0-			15
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	925	3	7	9	N	6			21
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	842	3	17	9	N	15			36
*07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	900	3	20	9	N	18			54

WARMSLEY, S. (10550)
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION
DLUGOSCH

95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY
003125
WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LRE OPERATING, LLC
KNANDEL GAS UNIT

511727
WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

02	4424 X	1250	-0-	-3174	-0-	108	1	1107	3	Y	32			109
						35	9							
03	4898 X	1818	-0-	-3080	-0-	156	1	1606	3	Y	51	94	1	66
						56	9							
04	4530 X	2434	-0-	-2096	-0-	208	1	2178	3	Y	44	94	1	14
						48	9					2	8	
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	389	1	4516	3	Y	48	1	8	61
						53	9							
06	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	291	1	3018	3	Y	43	2	8	102
						47	9							
07	2511 X	1739	-0-	-772	-0-	167	1	1562	3	Y	9	96	1	14
						10	9					1	8	

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	286	1	2928	3	N	95
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	374	1	3859	3	N	104
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	343	1	3591	3	N	134
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	316	1	3665	3	N	134
06	4110 X	3938	-0-	-172	-0-	346	1	3592	3	N	134
*07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	464	1	4338	3	N	168
						37	9				

KNADEL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 229699		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 13325		PERF.12220 - 12225	
02	5852 X	4466	-0-	-1386	-0-	395	1	4040	3	Y	99
03	6479 X	4966	-0-	-1513	-0-	434	1	4481	3	Y	62
04	6270 X	4616	-0-	-1654	-0-	399	1	4174	3	Y	16
05	5735 X	4396	-0-	-1339	-0-	345	1	4006	3	Y	57
06	4950 X	3818	-0-	-1132	-0-	332	1	3447	3	Y	92
07	4960 X	3360	-0-	-1600	-0-	324	1	3026	3	Y	16
						10	9				

ROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11010 - 12131	
02	7140 X	4897	-0-	-2243	-0-	354	1	4517	3	N	92
03	7905 X	7536	-0-	-369	-0-	566	1	6963	3	N	98
04	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	599	1	8892	3	N	124
05	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	620	1	7343	3	N	132
06	7290 X	5063	-0-	-2227	-0-	504	1	4542	3	N	145
07	9827 X	7058	-0-	-2769	-0-	574	1	6473	3	N	153
						11	9				

CARTER, WILL T.		WELL #: 2		RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10546 - 10566	
02	6524 X	5751	-0-	-773	-0-	508	1	5193	3	N	121
03	7223 X	6701	-0-	-522	-0-	587	1	6061	3	N	169
04	6990 X	6384	-0-	-606	-0-	555	1	5816	3	N	179
05	6913 X	6395	-0-	-518	-0-	503	1	5831	3	N	233
06	6690 X	5930	-0-	-760	-0-	521	1	5408	3	N	57
07	6696 X	6252	-0-	-444	-0-	599	1	5595	3	N	110
						58	9				

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC		//CONT.// 511727									
K-SISTERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253159	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11000 - 11610	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478												
DLUGOSCH		WELL #: 1H		RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10505 - 13490				
02	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	2483	1	18466	2	N	464	343	1	363
						510	9							
03	24738 X	15315	-0-	-9423	-0-	2395	1	12499	2	N	383	359	1	387
						421	9							
04	23940 X	22409	-0-	-1531	-0-	2778	1	19166	2	N	423	346	1	464
						465	9							
05	24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	3123	1	21004	2	N	431	702	1	193
						474	9							
06	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	2931	1	20062	2	N	459			652
						505	9							
07	23746 X	21958	-0-	-1788	-0-	2828	1	18813	2	N	288	691	1	249
						317	9							

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465												
VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	246892	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	12786	PERF.10730 - 12675				
02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5058	2	188	9	N	171	175	1	245
03	5518 X	5148	-0-	-370	-0-	4961	2	187	9	N	170	180	1	235
04	5340 X	4566	-0-	-774	-0-	4383	2	183	9	N	166	184	1	217
05	5797 X	5518	-0-	-279	-0-	5317	2	201	9	N	183	188	1	212
06	5610 X	4816	-0-	-794	-0-	4667	2	149	9	N	135	178	1	169
07	5797 X	5424	-0-	-373	-0-	5256	2	168	9	N	153	177	1	145

KALLINA		932465												
WELL #: 2H		RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13297	PERF.10795 - 13194						
02	3584 X	2393	-0-	-1191	-0-	411	1	1588	2	N	358	180	1	504
						394	9							
03	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	535	1	10631	2	N	300	358	1	446
						330	9							
04	6600 X	6247	-0-	-353	-0-	499	1	5612	2	N	124	184	1	386
						136	9							
05	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	506	1	7143	2	N	146	190	1	342
						161	9							
*06	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	454	1	7516	2	N	148	177	1	303
						163	9					10	6	
*07	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	426	1	6625	2	N	106	125	1	284
						117	9							

KALLINA		932465												
WELL #: 1H		RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10500 - 11195						
02	3976 X	486	-0-	-3490	-0-	93	1	361	2	N	29			201
						32	9							
03	4402 X	516	-0-	-3886	-0-	23	1	447	2	N	42	178	1	65
						46	9							
04	1800 X	525	-0-	-1275	-0-	41	1	463	2	N	19			84
						21	9							
05	527 X	452	-0-	-75	-0-	4	1	222	2	N	205	190	1	99
						226	9							
*06	510 X	252	-0-	-258	-0-	4	1	235	2	N	8			107
						9	9							
07	558 X	392	-0-	-166	-0-	10	1	375	2	N	6			113
						7	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	15421	-0-	15421	15421	15045 2	376 9	N	342	183 1		351
03	DLQ G-10	16681	-0-	16681	32102	16263 2	418 9	N	380	359 1		372
04	49059 X	16957	-0-	-32102	-0-	16570 2	387 9	N	352	358 1		366
05	26305 X	26305	-0-	-0-	-0-	25799 2	506 9	N	460	560 1		266
*06	21990 X	21990	-0-	-0-	-0-	21583 2	407 9	N	370	361 1		275
*07	19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	19023 2	349 9	N	317	362 1		230

BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250086	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10370	- 13275
02	DLQ G-10	20839	-0-	20839	20839	20477 2	362 9	N	329	358 1		130
03	DLQ G-10	21143	-0-	21143	41982	20886 2	257 9	N	234	180 1		184
04	60786 X	18804	-0-	-41982	-0-	18196 2	608 9	N	553	540 1		197
05	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	19820 2	387 9	N	352	370 1		179
*06	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	19705 2	327 9	N	297	364 1		112
07	20615 X	18693	-0-	-1922	-0-	18352 2	341 9	N	310	187 1		235

BUCHHORN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250898	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	9968	PERF.10340	- 14715
02	DLQ G-10	9744	-0-	9744	9744	9559 2	185 9	N	168	180 1		426
03	DLQ G-10	24806	-0-	24806	34550	24516 2	290 9	N	264	358 1		332
04	53206 X	18656	-0-	-34550	-0-	18407 2	249 9	N	226	177 1		381
05	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	558 1	17314 2	N	205	376 1		210
						226 9						
06	23730 X	19537	-0-	-4193	-0-	19332 2	205 9	N	186	184 1	13 6	199
07	24521 X	20409	-0-	-4112	-0-	558 1	19647 2	N	185			384
						204 9						

BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251990	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	0 - 10455
02	DLQ G-10	25920	-0-	25920	25920	25485 2	435 9	N	395	360 1		306
03	DLQ G-10	17787	-0-	17787	43707	17530 2	257 9	N	234	361 1		179
04	52351 X	8644	-0-	-43707	-0-	8582 2	62 9	N	56			235
05	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	558 1	14388 2	N	162	181 1		216
						178 9						
*06	22500 X	11420	-0-	-11080	-0-	540 1	10195 2	N	132	179 1		169
						145 9						
07	23250 X	10784	-0-	-12466	-0-	558 1	10096 2	N	118	177 1		110
						130 9						

BRYSCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255666	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10180	- 12175
02	DLQ G-10	19976	-0-	19976	19976	19669 2	307 9	N	279	354 1		269
03	DLQ G-10	19349	-0-	19349	39325	19088 2	261 9	N	237			506
04	54018 X	14693	-0-	-39325	-0-	14531 2	162 9	N	147	356 1		297
05	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	558 1	13832 2	N	180	188 1		289
						198 9						
06	21390 X	12948	-0-	-8442	-0-	540 1	12253 2	N	141	177 1		253
						155 9						
07	22103 X	13494	-0-	-8609	-0-	558 1	12793 2	N	130	188 1		195
						143 9						

KALLINA		WELL #:		3H	RRCID ->	256600	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10265	- 10270
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53 1		-0-

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) A.O.E. OPERATORS, INC. NEWTON-WELDER GU		95556 500 000555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	2	RRCID ->	189428	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	9928 - 9935			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		144535		190783		05/06/2002		12200 PERF. 9451 - 9953			
		WELL #:	1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9451 - 9953
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-	310 1	2042 2	N	21		152
04	2460 N	2394	-0-	-66 B	-0-	300 1	2062 2	N	29		181
05	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	310 1	2179 2	N	25		206
06	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	300 1	2113 2	N	17		223
*07	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	310 1	2196 2	N	23	4 8	242

MILAGRO EXPLORATION, LLC FULLER-NEWTON ET AL		566789		220588		04/15/2006		15500 PERF. 14148 - 14168			
		WELL #:	2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14148 - 14168
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-		40

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. RIVERDALE		95556 504 144535		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
		WELL #:	2	RRCID ->	189496	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	11787	PERF.	8802 - 8828
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAYSIDE (FRIO 3200) XTO ENERGY INC. SCHILHAB		95557 400 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
		WELL #:	1 C	RRCID ->	221373	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	3210 - 3228
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
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
06	13140 X	1728	-0-	-11412	-0-	1721	3	7	9	N	6			185
07	13578 X	13428	-0-	-150	-0-	13392	3	36	9	N	33			218

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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAPP OIL & GAS, LLC		293986		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WEARDEN B		WELL #: 1 C		RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEARDEN (4450)		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
GAPP OIL & GAS, LLC		293986														
WEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228								
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
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-
06	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	3193 #	2327	-0-	-866	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
GOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188633		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBER (GIBBS-MIOCENE) 95696 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 GIBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139809 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 1094 - 1100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELDER-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 256151 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3702 - 3707

02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEBER, W. (3280)		95703 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
WERCKLE		WELL #: 1		RRCID -> 263022		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5519 - 5528					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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					
02	DLQ G-10	3457	-0-	3457	3457	473 1	2879 2	N	95	190	1				82
03	DLQ G-10	3923	-0-	3923	7380	475 1	3295 2	N	139	189	1				32
04	5865	3661	-0-	-2204	5176	153 9	3095 2	N	107						139
05	7905	3731	-0-	-4174	1002	448 1	3149 2	N	103	188	1				54
06	4838 R	3836	-0-	-1002	-0-	118 9	3330 2	N	95						149
07	3937 #	3520	-0-	-417	-0-	469 1	2942 2	N	125	187	1				87
						105 9									
						401 1									
						138 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					
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
06	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	1027 2	19 9	N	17	5	8				378
07	744 N	378	-0-	-366	-0-	369 2	9 9	N	8						386

DAVIS		95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
		147715													
		WELL #: 3		RRCID -> 169888		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11281 - 11291					
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
06	480 N	121	-0-	-359	-0-	102 2	19 9	N	17	1	8				366
*07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	577 2	20 9	N	18						384

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

REUTTER				WELL #:	1	RRCID ->	165024	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10630 -	10911			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100
07	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			
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	44	1	38	2	N	12	3	8			152
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	13	9	76	1	129	2	N	9	14	1	147
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	9	75	1	140	2	N	8			155
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	9	87	1	143	2	N	13			168
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	9	95	1	129	2	N	10			178
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	9	97	1	145	2	N	6	18	1	2 8 164
						7	9									

REUTTER-DOHMANN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 -	10900			
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	99	1	85	2	N	28					179
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	9	163	1	275	2	N	22	25	1	176
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	9	131	1	244	2	N	24			200
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	26	9	82	1	135	2	N	10			210
06	450 N	164	-0-	-286	-0-	11	9	69	1	93	2	N	2			212
07	403 N	200	-0-	-203	-0-	2	9	80	1	118	2	N	2	20	1	194
						2	9									

EVEREST RESOURCE COMPANY PREWITT				WELL #:	252057 3A	RRCID ->	205331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10971 -	11008			
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
*06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2793	2	57	9	N	52					148
07	2914 X	2845	-0-	-69	-0-	2816	2	29	9	N	26	144	1			30

 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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06		1290 N	1186	-0-	-104	-0-	1186	2			Y	-0-			240
*07		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1058	2	15	9	Y	14			254

 LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

02	DLQ	G-10	1837	-0-	1837	1837	1730	2	107	9	Y	97			351
03		3000 N	1837	-0-	-1163	674	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
06		1770 N	1494	-0-	-276	-0-	1494	2			Y	-0-			225
*07		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2585	2	11	9	Y	10			235

 ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

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
06		6660 X	5525	-0-	-1135	-0-	5417	2	108	9	Y	98	185	1	67
07		6882 X	5584	-0-	-1298	-0-	5494	2	90	9	Y	82			149

 ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

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
06		3540 X	2753	-0-	-787	-0-	2723	2	30	9	Y	27			253
07		3627 X	1756	-0-	-1871	-0-	1708	2	48	9	Y	44	178	1	119

 ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

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	4773	-0-	-2171	-0-	4740	2	33	9	N	30			127
06		6150 X	4547	-0-	-1603	-0-	4423	2	124	9	N	113			240
07		5797 X	3960	-0-	-1837	-0-	3893	2	67	9	N	61			301

 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

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
06		870 N	722	-0-	-148	-0-	722	2			N	-0-			71
07		899 N	340	-0-	-559	-0-	340	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	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT		27
07	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
02	1708 X	1575	-0-	-133	-0-	552	1	991	2	N	29	38
03	1891 X	1719	-0-	-172	-0-	611	1	1054	2	N	49	87
04	1740 X	1563	-0-	-177	-0-	436	1	1107	2	N	18	105
05	1798 X	1682	-0-	-116	-0-	571	1	1050	2	N	55	160
06	1680 X	1347	-0-	-333	-0-	543	1	784	2	N	18	178
07	1736 X	1608	-0-	-128	-0-	594	1	1014	2	N	-0-	178

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.				419886					CNTY: GOLIAD			
LUKER				WELL #:	3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	11088	PERF. 9528 - 9573
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, 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	
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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEESSATCHE, 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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
ABRAMEIT		WELL #:		1	RRCID ->	174876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9929 - 9944	
02	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	14105	2	154 9	N	140	177 1		249
03	16492 X	15462	-0-	-1030	-0-	15282	2	180 9	N	164	177 1		236
04	15780 X	14521	-0-	-1259	-0-	14350	2	171 9	N	155	175 1		216
05	15779 X	14088	-0-	-1691	-0-	13920	2	168 9	N	153	178 1		191
06	15270 X	13475	-0-	-1795	-0-	13299	2	176 9	N	160	175 1		176
07	15779 X	14186	-0-	-1593	-0-	14062	2	124 9	N	113			289

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329									
GRUETZMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	203068	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11609	PERF.	10105 - 10112	
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
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-			50
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			50

WEESSATCHE, SOUTH (FRIO 1200)				95850 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945									
PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	209888	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1222 - 1227	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 2900)		95850 224		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L. TOLBERT UNIT		604295		WELL #: 1		RRCID -> 163142		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2883 - 2892			
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2014 - P&A 03/27/14													

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000)		95850 256		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
KEBO OIL & GAS, INC. NORRELL, C. L.		453170		WELL #: 1D		RRCID -> 193836		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180			
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
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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (LULING)		95850 288		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
RODEL OIL & GAS COMPANY DOHMANN GAS UNIT		723575		WELL #: 4		RRCID -> 126748		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8121 - 8131			
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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 PREWITT, DONALD F. ET. UX.		252057		WELL #: 1		RRCID -> 150036		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420			
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
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
06		1140 #	1074	-0-	-66	-0-	1008 2	66 9	N	60	184 1		45
07		1178 #	1088	-0-	-90	-0-	1067 2	21 9	N	19			64

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)		95850 408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
MIDSTATES CORPORATION PITTMAN		566101		WELL #: 1A		RRCID -> 135289		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063			
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
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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)			95850 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
BRITANCO, L.L.C.			093620									
HEARD			WELL #: 1		RRCID -> 114897		COMPL. DATE 12/15/1984			TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEESATCHE, SOUTH (2100)			95850 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.			604295									
DOHMANN, A. C.			WELL #: 1		RRCID -> 176356		COMPL. DATE 01/24/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEESATCHE, SOUTH (2200)			95850 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
REH ENERGY, INC.			699360									
PANTEL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 198787		COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2124 - 2127		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C.			830325									
FROMME, A A			WELL #: 2		RRCID -> 160514		COMPL. DATE 09/19/1996			TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)			95852 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
ACOCK OPERATING LIMITED			003596									
ARNECKE			WELL #: 1		RRCID -> 184379		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5275 - 5280		
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723									
DOHMANN "A"			WELL #: 4		RRCID -> 234520		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066		
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-	-0-	10160	10528	2		N	-0-	-0-
06	10678	10678	-0-	-0-	-0-	10160	10678	2		N	-0-	-0-
*07	10817	10817	-0-	-0-	-0-	10160	10817	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
*07	T. A.	-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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
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
06	420 X	341	-0-	-79	-0-	230	1	111	9	N	101	145	1		12
07	434 X	384	-0-	-50	-0-	230	1	154	9	N	140	148	1		4

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WEISE		453170													
		WELL #: 2		RRCID -> 196686		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668							
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	177	1		180
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	357	1		51

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							
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
06	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-				37
*07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10750 - 10792

02	DLQ G-10	8549	-0-	8549	8549	317	1	8160	2	Y	65	177 1	90
03	DLQ G-10	8472	-0-	8472	17021	699	1	7710	2	Y	57		147
04	26055 X	9034	-0-	-17021	-0-	787	1	8182	2	Y	59		206
05	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	807	1	8395	2	Y	64	173 1	97
06	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	799	1	9904	2	Y	76		173
07	9455 X	9274	-0-	-181	-0-	968	1	8249	2	Y	52	173 1	52

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

02	2128 #	1764	-0-	-364	-0-	66	1	1681	2	Y	15		88
03	2356 #	2169	-0-	-187	-0-	178	1	1962	2	Y	26		114
04	2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	198	1	2061	2	Y	34		148
05	2289 R	2289	-0-	-0-	-0-	198	1	2063	2	Y	25		173
06	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	178	1	2211	2	Y	23		196
07	2387 #	2245	-0-	-142	-0-	235	1	2003	2	Y	6		202

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	O	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
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
06		141 R	141	-0-	-0-	-0-	101 1	40 9	N	36			135
*07		141 R	141	-0-	-0-	-0-	101 1	40 9	N	36	122 1		49

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 JETCO EXPLORATION, INC. 432187
 METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	48 1	2 9	N	2			64

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

M	O	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
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
*06		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			114
*07		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 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

M	O	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550) 95853 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WOFFORD, C. J. 935452
 CHILTON-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 111348 COMPL. DATE 02/05/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10530 - 10630

M	O	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
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-
06		450 N	433	-0-	-17	-0-	433 2		N	-0-			-0-
*07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, WEST (YEGUA)		95853 820		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
LAGUNA OIL & GAS CORP.		482320								
KARNEI, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 185246		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731		
M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	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		
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	2	Y	-0-	58	
03	DLQ G-10	109	-0-	109	121	9	1	100	2	58
04	121 N	-0-	-0-	-121	-0-		Y	-0-	58	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	58	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-	58	
*07	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		
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-
06	450 #	399	-0-	-51	-0-	399	2	N	-0-	-0-
07	496 #	396	-0-	-100	-0-	396	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			
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-
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-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	16	1	69	2	N	-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	11	1	108	2	N	-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	2	N	-0-

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		
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-
06	4620 #	4301	-0-	-319	-0-	4301	2	N	-0-	-0-
07	6355 #	3788	-0-	-2567	-0-	3788	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		
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
SMAJSTRILA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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

02	9464 #	8938	-0-	-526	-0-	1304	1	7599	2	Y	32	19	1			99
03	10757	11015	-0-	258	258	2224	1	8726	2	Y	59	77	1			81
04	11042	11042	-0-	-0-	258	2311	1	8672	2	Y	54	51	1			84
05	12116	12116	-0-	-0-	258	2028	1	10027	2	Y	55	53	1			86
06	11948	11948	-0-	-0-	258	1989	1	9914	2	Y	41	42	1			85
*07	11748 R	11490	-0-	-258	-0-	2563	1	8881	2	Y	42	46	1			81

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH, S. (FRIO 3840) 96116 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PERFORMANCE DYNAMICS CORP. 653450
 WELDER-CLIBURN WELL #: 3 T RRCID -> 060953 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	960 N	145	-0-	-815	-0-	145	2			N	-0-					68
07	1085 N	110	-0-	-975	-0-	110	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

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
06	900 N	721	-0-	-179	-0-	698	2	23	9	N	21					101
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					101

324 OIL & GAS, LTD. 953588
 ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESSENDORF (LULING) //CONT.// 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (BENNVIEW) 96545 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1D RRCID -> 127920 COMPL. DATE 07/16/1988 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5458 - 5464

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)		96545 065		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VANDERBILT STATE		WELL #: 28		RRCID -> 184249		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (DISCORBIS)		96545 169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH "A"		WELL #: 390		RRCID -> 141106		COMPL. DATE 02/29/1992		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4601 - 4606				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #: 520		RRCID -> 146173		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 175		RRCID -> 158870		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #: 531		RRCID -> 160719		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #: 279		RRCID -> 245393		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DIXON SAND) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			96545 182 386310		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
			WELL #:	448	RRCID ->	109256	COMPL. DATE	12/29/1983	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5432 - 5438				
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	
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-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
WEST RANCH (FRIO 383) CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. TURNER, E. A. "D"			96545 208 147847		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
			WELL #:	3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108 - 6110				
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY VANDERBILT STATE -B-			386310 WELL #:		10		RRCID ->		254348		COMPL. DATE		10/08/2009		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH (FRIO 449) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			96545 221 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
			WELL #:	447	RRCID ->	097778	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	3860 - 3869				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH (GLASSCOCK) PHERE OPERATING INC DRUMMOND, J. H.			96545 351 661598		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
			WELL #:	3	RRCID ->	270513	COMPL. DATE	08/03/1939	TOTAL DEPTH	5569	PERF.	5550 - 5569				
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	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-					-0-	
06	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-					-0-	
*07	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-					-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)			96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WEST RANCH -A-			WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 5102		PERF. 4964 - 5040	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH "A"		WELL #:		513	RRCID ->	135481	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 4960 - 5054				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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				
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #:		528	RRCID ->	155740	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4954 - 4957				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:		391	RRCID ->	206745	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 4968 - 5036				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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 #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004													TOTAL DEPTH	6356	PERF. 4964	-	5056
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004													TOTAL DEPTH	6370	PERF. 4953	-	5050
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004													TOTAL DEPTH	6370	PERF. 4982	-	5056
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005													TOTAL DEPTH	6499	PERF. 4944	-	5010
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005													TOTAL DEPTH	6320	PERF. 4958	-	5001
02	2000	N	2199	-0-	199	199	1220	1	979	9	Y	890	918	1			336
03	2724	N	2525	-0-	-199	-0-	1449	1	1076	9	Y	978	999	1			315
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	1327	1	1063	9	Y	966	942	1			339
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	1251	1	1078	9	Y	980	964	1			355
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1062	1	1066	9	Y	969	991	1			333
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1046	1	1075	9	Y	977	972	1			338

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005													TOTAL DEPTH	6547	PERF. 4978	-	5035
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 541		RRCID -> 214344		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054	
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #: 378		RRCID -> 235328		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		330	RRCID ->	254815	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5038 - 5048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		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	
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-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH (MENELEE 5500)				96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
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-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT		-0-
07		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	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:	501	RRCID ->	145768	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 3404 - 3428	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	15	RRCID ->	148606	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 5707 - 5712	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 #: 510		RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 3442 - 3450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #: 3		RRCID -> 155600		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 10516		PERF. 5742 - 5755				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #:		174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 3427 - 3451	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	103565	COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL DEPTH	6233	PERF. 5480 - 5486	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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		
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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		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		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		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		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WEST RANCH "A"			WELL #:	305	RRCID ->	109255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5685 - 5692		
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-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07		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		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		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		
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-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07		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 #:		36	RRCID ->	114055	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6101 - 6116
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH A		WELL #:		361	RRCID ->	167480	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5679 - 5685
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		347	RRCID ->	184564	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5628 - 5638
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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 #: 336		RRCID -> 184570		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 6553		PERF. 5628 - 5638	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

WEST RANCH "A"										WELL #: 13		RRCID -> 194705		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5673 - 5688	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

WEST RANCH -A-										WELL #: 368		RRCID -> 194726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6313		PERF. 5648 - 5679	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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 #:		162		RRCID -> 199966		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	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					
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	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					
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	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					
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-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		383		RRCID -> 200548		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668					
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	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					
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	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					
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	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 #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5666 - 5696	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690	
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750	
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690	
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-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5685 - 5720
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5696 - 5730
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		212	RRCID ->	205852	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	5738 - 5756
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		136	RRCID ->	206871	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5734 - 5764
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	5680 - 5712	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PHERE OPERATING INC				661598									
DRUMMOND		WELL #:		6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5762 - 5772	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH (41-A)				96545 689	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WEST RANCH 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	232763	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	5786 - 5792	
02	14B2 EXT	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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-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	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-	
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
WEST RANCH "A"				WELL #:	344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	3814 - 3833
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH (3800)		//CONT.//		96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	07/31/1990	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	3782 - 3802
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-
GRAVES		WELL #:		6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	5777 - 5781
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-
06	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-	-0-
*07	456 X	456	-0-	-0-	-0-	450	1	6	2	Y	-0-	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																			
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191																			
HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07		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																			
02		336	X	-0-	-0-	-336	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-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																			
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-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8649 - 9024																			
02	2100	X	1233	-0-	-0-	-867	-0-	420	1	813	9	N	739	910	1				260
03	2139	X	1207	-0-	-0-	-932	-0-	400	1	807	9	N	734	562	1				432
04	1680	X	1210	-0-	-0-	-470	-0-	400	1	810	9	N	736	923	1				245
05	1674	X	1083	-0-	-0-	-591	-0-	400	1	683	9	N	621	565	1				301
06	1530	X	1152	-0-	-0-	-378	-0-	500	1	652	9	N	593	550	1				344
07	1364	X	1300	-0-	-0-	-64	-0-	625	1	675	9	N	614	552	1				406
KOOB WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719																			
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	1313	2	N	157	182	1				188
								173	9										
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	1287	2	N	223	359	1				52
								245	9										
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	637	2	N	199						251
								219	9										
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	169	2	N	172	175	1				248
								189	9										
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	352	2	N	168	355	1				61
								185	9										
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	262	2	N	178	178	1				61
								196	9										
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014																			
02	6244	X	4335	-0-	-0-	-1909	-0-	2798	2	1537	9	N	1397	1279	1				301
03	6045	X	3529	-0-	-0-	-2516	-0-	1844	2	1685	9	N	1532	1660	1				173
04	4710	X	4219	-0-	-0-	-491	-0-	2678	2	1541	9	N	1401	1293	1				281
05	4867	X	4205	-0-	-0-	-662	-0-	2768	2	1437	9	N	1306	1465	1				122
06	4710	X	3939	-0-	-0-	-771	-0-	2693	2	1246	9	N	1133	1077	1				178
07	4805	X	3999	-0-	-0-	-806	-0-	2653	2	1346	9	N	1224	1098	1				304

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.// 96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191										
ROBBINS		WELL #: 7		RRCID -> 271741		COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	41832 X	39461	-0-	-2371	-0-	39134	2	327 9	N	297	179 1	254
03	46314 X	29392	-0-	-16922	-0-	29254	2	138 9	N	125	356 1	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	180 1	24
06	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	1300	1	14549 2	N	27		51
07	43679 X	14078	-0-	-29601	-0-	1300	1	12764 2	N	13		64
						30	9					
						14	9					
CONTOUR OIL & GAS, LLC		173840										
KALLUS		WELL #: 1		RRCID -> 255284		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A			
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10832 07/20/2013												
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 155763		COMPL. DATE 09/01/1995			TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 162254		COMPL. DATE 01/25/1997			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 6		RRCID -> 194618		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 4		RRCID -> 196683		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	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 #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6275 - 6279			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195 - 6200			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	1868	-0-	1868	1868	198	1	1608	2	Y	56	35	1		21
						62	9								
07	T. A.	717	-0-	717	2585	109	1	524	2	Y	76	56	1		41
						84	9								

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6717 - 6722			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5100 - 5150			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	5372 - 6112			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6804 - 6807			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352														
WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668														
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		

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-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		

HASDORFF "A" WELL #: 5 RRCID -> 225518 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6591 - 6602														
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-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602														
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-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384														
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
06		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-		600	1	6990	2	N	-0-	163
*07		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-		616	1	6150	2	N	-0-	163

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

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														
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW CREEK (8000)		97722 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
WILLOW CREEK-B-		WELL #:	1	RRCID ->	231739	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	8709	PERF. 7656 - 7676
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
07	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 MUSSELMAN		566789										
MUSSELMAN		WELL #:	1	RRCID ->	231667	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 10796 - 10894		
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
06	1620 #	1442	-0-	-178	-0-	1442	2			N	-0-	77
07	2108 #	1451	-0-	-657	-0-	1451	2			N	-0-	77

WOLFSDORF (MIOCENE 1225)		98430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
EXPRESS OIL CO. ENGLAND		257068								
ENGLAND		WELL #:	1	RRCID ->	199923	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1226 - 1240
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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								
BURNS, FINDLEY H.		WELL #:	1C	RRCID ->	075706	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	6312	PERF. 5330 - 5334
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOODSBORO (BOENIG)		98626 033		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
M. E. OPERATING		245867								
ST. JOHNS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 041111		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODSBORO (FRIO 6300)		98626 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
WOOD RIVER RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 257147		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812		
M	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
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
06	14B2 EXT	2595	-0-	2595	2595	2595 2	N	-0-		80
*07	1824	-0-	-0-	-1824	771		N	-0-		80

WOODSBORO (3100)		98626 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215								
WOOD, J.L. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 139305		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3118 - 3124		
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORD (EDWARDS)		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086431		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13376 - 13643	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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				
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	137 1	1784 2	Y	133	118 2	31
						243 3	146 9				
*07	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	181 1	2321 2	Y	160	163 2	28
						326 3	176 9				

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13336 - 13606	
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				
06	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	463 1	5840 2	Y	107	94 2	24
						1026 3	118 9				
*07	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	443 1	5447 2	Y	92	94 2	22
						1010 3	101 9				

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13311 - 13500	
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				
06	6990 X	6848	-0-	-142	-0-	431 1	5478 2	Y	23	19 2	62
						914 3	25 9				
07	8277 X	6251	-0-	-2026	-0-	400 1	4960 2	Y	19	18 2	63
						870 3	21 9				

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13560 - 13642	
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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	589			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	589			Y	-0-		-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789									
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 223240		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699		
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	
02	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	455 1	8516 2	N	70	62 1	54
03	12989 X	11362	-0-	-1627	-0-	77 9 519 1	10821 2	N	20	50 1	24
04	11760 X	10857	-0-	-903	-0-	22 9 513 1	10344 2	N	-0-	17 1	7
05	12152 X	11375	-0-	-777	-0-	516 1	10859 2	N	-0-		7
06	11760 X	10347	-0-	-1413	-0-	80 9 504 1	9763 2	N	73	34 1	46
07	11377 X	11265	-0-	-112	-0-	527 1	10738 2	N	-0-	39 1	7
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748									
MELNAR, FRED ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 107451		COMPL. DATE 09/20/1983			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700		
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
06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1238 3	37 9	N	34		176
*07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1282 3	91 9	N	83	175 1	84
JANAK, F. W.		WELL #: 1		RRCID -> 121034		COMPL. DATE 04/22/1986			TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565		
02	3444 X	1737	-0-	-1707	-0-	217 1	1520 3	N	-0-		112
03	3813 X	2422	-0-	-1391	-0-	231 1	2191 3	N	-0-		112
04	3690 X	1483	-0-	-2207	-0-	97 1	1386 3	N	-0-		112
05	3627 X	1387	-0-	-2240	-0-	1387 3		N	-0-		112
06	3510 X	1551	-0-	-1959	-0-	1551 3		N	-0-		112
07	2418 X	1532	-0-	-886	-0-	1532 3		N	-0-		112
WORD (WILCOX, LOWER)		98766 284		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748									
APPELT GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 251413		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816		
02	196 N	51	-0-	-145	-0-	13 1	38 3	N	-0-		114
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19 1	65 3	N	78	165 1	27
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	86 9 26 1	80 3	N	-0-		27
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17 1	58 3	N	82		109
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	90 9 12 1	61 3	N	-0-		109
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	14 1	78 3	N	-0-		109
WORD (5800)		98766 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA		
BOPCO, L.P.		082967									
NEUHAUS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176025		COMPL. DATE 12/11/1999			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796		
02	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	292 1	2486 2	N	12		142
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	13 9 296 1	2374 2	N	10		152
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	11 9 249 1	1997 2	N	7		159
05	2883 N	1884	-0-	-999	-0-	8 9 224 1	1660 2	N	-0-		159
06	2580 N	636	-0-	-1944	-0-	73 1	562 2	N	1		160
07	2325 N	1912	-0-	-413	-0-	1 9 221 1	1685 2	N	5		165

WORD (5800) //CONT.// 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 BURKE, B. B. 108840
 DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT			-0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
07	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

02	2912 X	-0-	-0-	-2912 B	-0-					N	-0-			86
03	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-			86
04	1590 X	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-			86
05	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			86
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			86
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			86

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441
 JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

02	784 N	724	-0-	-60	-0-	5	1	719	2	N	-0-			81
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			81
04	750 N	101	-0-	-649	-0-	5	1	96	2	N	-0-			81
05	806 N	195	-0-	-611	-0-	5	1	190	2	N	-0-			81
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	5	1	590	2	N	-0-			81
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	5	1	680	2	N	-0-			81

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

02	840 N	208	-0-	-632	-0-	15	1	157	2	N	33			157		
						36	9									
03	1643 N	727	-0-	-916	-0-	15	1	712	2	N	-0-			157		
04	870 N	372	-0-	-498	-0-	15	1	357	2	N	-0-			157		
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	N	-0-			157		
06	690 N	324	-0-	-366	-0-	15	1	291	2	N	16	115	1	34	6	24
						18	9									
*07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	N	-0-			24		

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. 082967
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

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
06		1530 X	1270	-0-	-260	-0-	145	1	1119	2	Y	5	4	1		3
07		1767 X	1674	-0-	-93	-0-	193	1	1473	2	Y	7	4	1		6

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

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
06		2850 X	2258	-0-	-592	-0-	259	1	1992	2	N	6				56
*07		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	447	1	3412	2	N	12				68

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

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
06		2490 X	2347	-0-	-143	-0-	268	1	2066	2	N	12				233
07		2573 X	2102	-0-	-471	-0-	242	1	1851	2	N	8				241

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. MUELLER GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984			TOTAL DEPTH 13806			PERF.13263 - 13578				
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
06	1410 N	1058	-0-	-352	-0-	121	1	931	2	N	5					108
07	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	121	1	926	2	N	7					115
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985			TOTAL DEPTH 13885			PERF.13267 - 13542				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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				
02	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	153	1	1302	2	Y	2					40
03	DLQ G-10	2259	-0-	2259	3716	250	1	2005	2	Y	4	31	1			13
04	5121 X	1405	-0-	-3716	-0-	156	1	1245	2	Y	4					17
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	175	1	1295	2	Y	6					23
06	2460 X	1267	-0-	-1193	-0-	145	1	1120	2	Y	2					25
07	2263 X	1213	-0-	-1050	-0-	140	1	1069	2	Y	4					29
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131575		COMPL. DATE 01/09/1989			TOTAL DEPTH 13607			PERF.13270 - 13419				
02	DLQ G-10	5548	-0-	5548	5548	581	1	4947	2	Y	18					97
03	DLQ G-10	4137	-0-	4137	9685	458	1	3668	2	Y	10					107
04	16030 X	6345	-0-	-9685	-0-	701	1	5611	2	Y	30	118	1			19
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	426	1	3158	2	Y	12					31
06	5940 X	5931	-0-	-9	-0-	680	1	5232	2	Y	17					48
07	6572 X	4146	-0-	-2426	-0-	478	1	3651	2	Y	15					63
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139857		COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 13615			PERF.13330 - 13418				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. KUBENA GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
		WELL #: 3		RRCID -> 145248		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 13697		PERF.13388 - 13448				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	3256	-0-	3256	3256	341	1	2906	2	Y	8	15	1	8
03	DLQ G-10	4437	-0-	4437	7693	491	1	3936	2	Y	9	8	1	9
04	10892 X	3199	-0-	-7693	-0-	354	1	2834	2	Y	10	16	1	3
05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	464	1	3442	2	Y	8	7	1	4
06	4560 X	2857	-0-	-1703	-0-	328	1	2526	2	Y	3	5	1	2
07	4433 X	3651	-0-	-782	-0-	422	1	3226	2	Y	3	3	1	2

KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145250		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 13906		PERF.13580 - 13640				
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
06	1740 X	1534	-0-	-206	-0-	176	1	1354	2	Y	4			8
07	1798 X	1787	-0-	-11	-0-	206	1	1574	2	Y	6			14

WYNNE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 153586		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13516 - 13556				
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
06	3540 X	2579	-0-	-961	-0-	295	1	2274	2	Y	9			52
*07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	388	1	2963	2	Y	10			62

MUELLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153703		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13449 - 13550				
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-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	57	1	443	2	Y	-0-			-0-
*07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. MUELLER 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161425	COMPL. DATE 12/26/1996			TOTAL DEPTH 13964	PERF.13605 - 13736		
02	DLQ G-10	10876	-0-	10876	1135	1	9658	2	Y	75	151
03	DLQ G-10	11228	-0-	11228	1236	1	9901	2	Y	83	128 1 106
04	32524 X	10420	-0-	-22104	-0-	1147	9187	2	Y	78	135 1 49
05	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	1278	9482	2	Y	73	122
06	11640 X	10143	-0-	-1497	-0-	1157	8911	2	Y	68	128 1 62
07	12028 X	10101	-0-	-1927	-0-	1162	8873	2	Y	60	122
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164428	COMPL. DATE 07/20/1997			TOTAL DEPTH 13750	PERF.13480 - 13600		
02	DLQ G-10	6764	-0-	6764	706	1	6007	2	Y	46	75
03	DLQ G-10	3885	-0-	3885	10649	429	3434	2	Y	20	64 1 31
04	17550 X	6901	-0-	-10649	-0-	761	6094	2	Y	42	47 1 26
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	537	3980	2	Y	19	45
06	7260 X	7154	-0-	-106	-0-	818	6297	2	Y	35	48 1 32
07	7502 X	5073	-0-	-2429	-0-	583	4456	2	Y	31	63
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 170258	COMPL. DATE 08/05/1998			TOTAL DEPTH 13924	PERF.13274 - 13608		
02	DLQ G-10	5513	-0-	5513	576	1	4907	2	N	27	187 1 75
03	DLQ G-10	7161	-0-	7161	12674	790	6330	2	N	37	112
04	17472 X	4798	-0-	-12674	-0-	530	4240	2	N	25	137
05	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	921	6831	2	N	38	175
06	6930 X	6178	-0-	-752	-0-	706	5439	2	N	30	205
07	7161 X	6756	-0-	-405	-0-	780	5959	2	N	15	220
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212477	COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 13681	PERF.13533 - 15750		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. KRISTEK GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
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 #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779																
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	4	1	33	2	Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	80	-0-	80	117	9	1	71	2	Y	-0-				1
04		145 N	28	-0-	-117	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	1	1		-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-				-0-
06		90 N	53	-0-	-37	-0-	6	1	47	2	Y	-0-				-0-
*07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	3				3
							3	9								

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		130426		WELL #: 2		RRCID -> 074545		COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A					
02	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	1	1	37	2	Y	-0-				8
03		247 N	198	-0-	-49	-0-	11	3	159	2	Y	1	1	2		8
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9						8
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	85	2	Y	1	1	2		8
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	16	3	1	9						8
07		62 N	11	-0-	-51	-0-	3	1	49	2	Y	1	1	2		8
							8	3	1	9						8
							1	1	8	2	Y	-0-				8
							2	3								

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 076036		COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696							
02	DLQ	G-10	6231	-0-	6231	6231	69	1	4771	2	Y	72	67	2		20
03		13457 X	7226	-0-	-6231	-0-	1312	3	79	9						16
04		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	380	1	5834	2	Y	71	75	2		24
05		8525 X	6085	-0-	-2440	-0-	934	3	78	9						17
06		8250 X	7760	-0-	-490	-0-	403	1	5395	2	Y	85	77	2		27
*07		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	931	3	94	9						25
							343	1	4941	2	Y	81	88	2		27
							712	3	89	9						27
							435	1	6187	2	Y	91	81	2		25
							1038	3	100	9						25
							486	1	6348	2	Y	88	90	2		25
							1230	3	97	9						25

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 077478		COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A							
02	DLQ	G-10	6836	-0-	6836	6836	76	1	5274	2	Y	55	51	2		8
03		13320 X	6484	-0-	-6836	-0-	1425	3	61	9						6
04		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	342	1	5246	2	Y	44	46	2		11
05		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	848	3	48	9						5
06		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	346	1	4620	2	Y	51	46	2		12
*07		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	806	3	56	9						11
							400	1	5760	2	Y	65	71	2		11
							839	3	72	9						11
							367	1	5208	2	Y	60	53	2		11
							883	3	66	9						11
							403	1	5254	2	Y	57	58	2		11
							1029	3	63	9						11

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 077595		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	NO RPT							-0-

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

02	DLQ	G-10	4609	-0-	4609	4609	51 1	3604	2	Y	48	45	2	14
							901 3							
03		9688 X	5079	-0-	-4609	-0-	267 1	4138	2	Y	45	47	2	12
							624 3							
04		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	276 1	3735	2	Y	52	47	2	17
							606 3							
05		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	283 1	4115	2	Y	60	65	2	12
							558 3							
06		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	271 1	3882	2	Y	54	48	2	18
							612 3							
*07		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	307 1	4055	2	Y	53	54	2	17
							737 3							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	083971	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13365 - 13600		

02	DLQ	G-10	4215	-0-	4215	4215	44 1	3366	2	Y	38	36	2	5
							763 3							
03		2300 N	4828	-0-	2528	6743	240 1	3999	2	Y	37	39	2	3
							548 3							
04		3000 N	4241	-0-	1241	7984	237 1	3450	2	Y	42	38	2	7
							508 3							
05		11870 X	3886	-0-	-7984	-0-	208 1	3233	2	Y	41	44	2	4
							400 3							
06		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	177 1	2713	2	Y	33	29	2	8
							403 3							
*07		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	139 1	1958	2	Y	23	23	2	8
							336 3							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1			WELL #:	2	RRCID ->	088607	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13192 - 13441		

02	DLQ	G-10	4380	-0-	4380	4380	47 1	3420	2	Y	33	31	2	16
							877 3							
03		7061 X	2681	-0-	-4380	-0-	184 1	2143	2	Y	17	18	2	15
							335 3							
04		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	394 1	4941	2	Y	50	45	2	20
							823 3							
05		6820 X	5182	-0-	-1638	-0-	312 1	4232	2	Y	44	48	2	16
							590 3							
06		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	301 1	4610	2	Y	31	28	2	19
							102 3							
07		6417 X	5667	-0-	-750	-0-	344 1	5158	2	Y	32	33	2	18
							130 3							

RANDOW GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	089718	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	14056	PERF.	13323 - 13416		

02	DLQ	G-10	8099	-0-	8099	8099	345 1	5960	2	Y	19	18	2	4
							1773 3							
03		16426 X	8327	-0-	-8099	-0-	293 1	6870	2	Y	17	17	2	4
							1145 3							
04		7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	99 1	6381	2	Y	19	18	2	5
							1110 3							
05		9331 X	6991	-0-	-2340	-0-	258 1	5838	2	Y	19	21	2	3
							874 3							
06		8670 X	8661	-0-	-9	-0-	257 1	7147	2	Y	19	17	2	5
							1236 3							
07		8959 X	6662	-0-	-2297	-0-	219 1	5369	2	Y	14	14	2	5
							1059 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 #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW 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
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							
06	14B2 EXT	721	-0-	721	1148	46	1	647	2	N	-0-			-0-
						28	3							
07	14B2 EXT	951	-0-	951	2099	61	1	860	2	N	-0-			-0-
						30	3							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

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					
06	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	217	1	6022	2	Y	17	15	2	5
						1068	3	19	9					
*07	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	232	1	5676	2	Y	15	15	2	5
						1128	3	17	9					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

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					
06	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	551	1	7820	2	Y	63	56	2	35
						1339	3	69	9					
07	10819 X	8035	-0-	-2784	-0-	481	1	6262	2	Y	48	49	2	34
						1239	3	53	9					

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

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					
06	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	395	1	5061	2	Y	124	110	2	25
						791	3	136	9					
*07	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	371	1	4590	2	Y	106	107	2	24
						825	3	117	9					

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. RHODES, V. E. GAS UNIT #1		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
				WELL #:	3	RRCID ->	101737	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13153	-	13500
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					
06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	465	1	6613	2	Y	87	77	2	23
							1112	3	96	9					
*07	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	597	1	7788	2	Y	96	98	2	21
							1513	3	106	9					
		KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	101781	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13108	-	13335
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					
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	334	1	6764	2	Y	70	62	2	23
							813	3	77	9					
*07	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	345	1	6756	2	Y	65	66	2	22
							874	3	72	9					
		SMOLIK, ALBERT		WELL #:	1	RRCID ->	101798	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13236	-	13570
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					
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	292	1	3707	2	Y	109	96	2	18
							616	3	120	9					
*07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	288	1	3525	2	Y	97	99	2	16
							674	3	107	9					
		HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	102241	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	13753	PERF.	13241	-	13347
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					
06	5730	X	4498	-0-	-1232	-0-	133	1	3685	2	Y	14	12	2	3
							665	3	15	9					
07	5921	X	5162	-0-	-759	-0-	169	1	4125	2	Y	14	15	2	2
							853	3	15	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(L)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	

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							
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	389 1	4958 2	Y	193	170 2			24
							809 3							
*07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	413 1	5077 2	Y	185	188 2			21
							954 3	204 9						

HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 104739			COMPL. DATE 03/09/1983			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665			

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							
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	20 1	547 2	Y		-0-			-0-
							92 3							
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	23 1	559 2	Y		-0-			-0-
							123 3							

GERLICH GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 106483			COMPL. DATE 07/08/1983			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655			

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							
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	224 1	2926 2	Y		51	45 2		8
							397 3							
*07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	229 1	2891 2	Y		47	48 2		7
							450 3							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1			WELL #: 6		RRCID -> 113561			COMPL. DATE 10/28/1984			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553			

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							
06	5130	X	2959	-0-	-2171	-0-	163 1	2309 2	Y		84	74 2		10
							395 3							
07	5301	X	2868	-0-	-2433	-0-	168 1	2185 2	Y		75	76 2		9
							432 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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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						
06		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	252 1	5127 2	Y	-0-				2
							540 3							
*07		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	254 1	4974 2	Y	-0-				2
							605 3							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	121519	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13379 - 13559			
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							
06	14B2	EXT	5558	-0-	5558	11286	165 1	5104 2	Y	13	11	2		2
							275 3	14 9						
07	14B2	EXT	5357	-0-	5357	16643	176 1	4876 2	Y	11	12	2		1
							293 3	12 9						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	125843	COMPL. DATE	10/30/1987	TOTAL DEPTH	13874	PERF.13136 - 13346			
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							
06	14B	DENY	29678	-0-	29678	111099	27498 2	1435 3	Y	677	728	2		221
							745 9							
07	14B	DENY	31200	-0-	31200	142299	28772 2	1705 3	Y	657	722	2		156
							723 9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	133208	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13190 - 13258			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	880			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	880			N	-0-				-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 135009		COMPL. DATE 04/26/1990			TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	7082	-0-	7082	7082	79 1 1507 3	5477 2 19 9	Y	17	16 2	16
03	10504 X	3422	-0-	-7082	-0-	181 1 462 3	2771 2 8 9	Y	7	7 2	16
04	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	464 1 1113 3	6179 2 22 9	Y	20	18 2	18
05	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	518 1 1116 3	7429 2 28 9	Y	25	27 2	16
06	7650 X	7316	-0-	-334	-0-	415 1 1028 3	5873 2	Y	-0-		16
*07	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	494 1 1294 3	6397 2	Y	-0-		16

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138274		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028		
02	DLQ G-10	1561	-0-	1561	1561	66 1 313 3	1174 2 8 9	Y	7	6 2	2
03	2300 N	1789	-0-	-511	1050	63 1 226 3	1493 2 7 9	Y	6	7 2	1
04	2778 N	1728	-0-	-1050	-0-	22 1 231 3	1466 2 9 9	Y	8	7 2	2
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	65 1 202 3	1484 2 10 9	Y	9	9 2	2
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	52 1 230 3	1466 2	Y	-0-		2
*07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	60 1 276 3	1475 2	Y	-0-		2

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145402		COMPL. DATE 03/09/1993			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770		
02	DLQ G-10	562	-0-	562	562	24 1 121 3	411 2 6 9	Y	5	4 2	4
03	3364 X	2802	-0-	-562	-0-	98 1 380 3	2303 2 21 9	Y	19	20 2	3
04	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	49 1 546 3	3173 2 36 9	Y	33	30 2	6
05	3100 X	2812	-0-	-288	-0-	103 1 346 3	2334 2 29 9	Y	26	28 2	4
06	3000 X	2838	-0-	-162	-0-	84 1 400 3	2337 2 17 9	Y	15	14 2	5
07	3937 X	2460	-0-	-1477	-0-	81 1 393 3	1973 2 13 9	Y	12	12 2	5

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152748		COMPL. DATE 12/08/1994			TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512		
02	DLQ G-10	3270	-0-	3270	3270	25 1 403 3	2806 2 36 9	Y	33	31 2	30
03	7956 X	4686	-0-	-3270	-0-	221 1 356 3	4065 2 44 9	Y	40	42 2	28
04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	195 1 360 3	3870 2 54 9	Y	49	44 2	33
05	7688 X	6493	-0-	-1195	-0-	271 1 452 3	5686 2 84 9	Y	76	82 2	27
06	4530 X	3887	-0-	-643	-0-	165 1 351 3	3371 2	Y	-0-		27
*07	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	247 1 584 3	4850 2	Y	-0-		27

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	9587	-0-	9587	9587	107 1 2043 3	7384 2 53 9	Y	48	45 2	19
03	20045 X	10458	-0-	-9587	-0-	553 1 1397 3	8460 2 48 9	Y	44	47 2	16
04	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	605 1 1438 3	8068 2 61 9	Y	55	50 2	21
05	11594 X	10289	-0-	-1305	-0-	584 1 1248 3	8392 2 65 9	Y	59	64 2	16
06	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	650 1 1594 3	9204 2 103 9	Y	94	83 2	27
*07	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	643 1 1671 3	8346 2 88 9	Y	80	81 2	26

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

02	DLQ G-10	1690	-0-	1690	1690	18 1 329 3	1320 2 23 9	Y	21	19 2	11
03	2300 N	5070	-0-	2770	4460	251 1 624 3	4138 2 57 9	Y	52	55 2	8
04	3000 N	5270	-0-	2270	6730	293 1 685 3	4216 2 76 9	Y	69	62 2	15
05	3100 N	5132	-0-	2032	8762	273 1 573 3	4207 2 79 9	Y	72	78 2	9
06	12738 X	3976	-0-	-8762	-0-	213 1 520 3	3243 2	Y	-0-		9
*07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	225 1 583 3	3144 2	Y	-0-		9

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-		-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

02	DLQ G-10	3023	-0-	3023	3023	35 1 595 3	2379 2 14 9	Y	13	12 2	3
03	6477 X	3454	-0-	-3023	-0-	252 1 426 3	2762 2 14 9	Y	13	13 2	3
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	223 1 432 3	2638 2 18 9	Y	16	14 2	5
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	209 1 367 3	2686 2 18 9	Y	16	18 2	3
06	3060 X	2906	-0-	-154	-0-	181 1 368 3	2318 2 39 9	Y	35	31 2	7
07	3162 X	3153	-0-	-9	-0-	200 1 450 3	2464 2 39 9	Y	35	36 2	6

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 167063				COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		

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								
06		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	145 1	4039 2	Y	49	43 2			17		
							689 3	54 9								
07		4526 X	3855	-0-	-671	-0-	126 1	3107 2	Y	35	36 2			16		
							583 3	39 9								

GERLICH GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 167415				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100		

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								
06		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	463 1	6029 2	Y	148	130 2			59		
							835 3	163 9								
07		7719 X	7608	-0-	-111	-0-	478 1	6022 2	Y	138	140 2			57		
							956 3	152 9								

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1				WELL #:		5	RRCID -> 167878				COMPL. DATE 03/21/1998			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590		

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								
06		3360 X	3208	-0-	-152	-0-	192 1	2599 2	Y	-0-				3		
							417 3									
07		3472 X	3440	-0-	-32	-0-	209 1	2726 2	Y	-0-				3		
							505 3									

F. SOBOTIK GAS UNIT #1				WELL #:		4	RRCID -> 167950				COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510		

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								
06		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	136 1	1933 2	Y	29	26 2			3		
							327 3	32 9								
*07		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	181 1	2354 2	Y	33	34 2			2		
							460 3	36 9								

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #:		11	RRCID ->	175291	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13128 - 13718			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-			-0-
INLAND OCEAN, INC.				424607										
SCHULTE EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1 E	RRCID ->	085049	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13719 - 13812			
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LGDC CORPORATION				500227										
FULL SAIL		WELL #:		1	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14060 - 14090			
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			32
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			32
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	380	1	1823	2	N	10	10	8	32
						11	9							
*07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	620	1	1385	2	N	1			33
						1	9							
FAT TIRE		WELL #:		1	RRCID ->	239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13974 - 14020			
02	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	84	1	1188	2	N	2			60
						2	9							
03	DLQ G-10	19382	-0-	19382	20656	868	1	18508	2	N	5			65
						6	9							
04	44917 X	24261	-0-	-20656	-0-	840	1	23421	2	N	-0-			65
*05	24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	812	1	23421	2	N	7			72
						8	9							
*06	25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	840	1	24442	2	N	6	3	8	75
						7	9							
*07	25282 X	25282	-0-	-0-	-0-	840	1	24442	2	N	-0-			75
MCEWANS		WELL #:		1	RRCID ->	251466	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.11076 - 11090			
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		2800 N	2947	-0-	147	147	127	1	2820	3	N	87
03		1644 N	1497	-0-	-147	-0-	78	1	1419	3	N	87
04		1380 N	1241	-0-	-139	-0-	74	1	1167	3	N	87
05		1426 X	472	-0-	-954	-0-	22	1	450	3	N	87
06		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	101
*07		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	122	1	2194	3	N	101

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538												
02		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	94	1	2104	3	N	151
							22	9				
03		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	137	1	2485	3	N	151
04		2310 N	2084	-0-	-226	-0-	125	1	1959	3	N	151
05		2449 N	1703	-0-	-746	-0-	79	1	1624	3	N	151
06		2550 N	2031	-0-	-519	-0-	91	1	1940	3	N	151
*07		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	117	1	2098	3	N	160
							10	9				

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442												
02		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	339	1	3736	3	N	155
							80	9				
03		5673 X	3539	-0-	-2134	-0-	341	1	3089	3	N	77
							109	9				
04		5490 X	3746	-0-	-1744	-0-	388	1	3358	3	N	77
05		5673 X	3078	-0-	-2595	-0-	294	1	2744	3	N	113
							40	9				
06		4770 X	4489	-0-	-281	-0-	344	1	4104	3	N	150
							41	9				
07		4588 X	4215	-0-	-373	-0-	396	1	3762	3	N	202
							57	9				

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589												
02		700 N	595	-0-	-105	-0-	26	1	569	3	N	77
03		775 N	558	-0-	-217	-0-	29	1	529	3	N	77
04		660 N	474	-0-	-186	-0-	28	1	446	3	N	77
05		651 N	544	-0-	-107	-0-	25	1	519	3	N	77
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	870	3	N	94
							19	9				
*07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	3	N	94

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471												
02		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	148	1	3289	3	N	145
							9	9				
03		3379 X	2537	-0-	-842	-0-	133	1	2404	3	N	145
04		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	206	1	3241	3	N	145
05		3813 X	2878	-0-	-935	-0-	134	1	2742	3	N	147
							2	9				
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	181	1	3881	3	N	177
							33	9				
*07		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	211	1	3787	3	N	178
							1	9				

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	104738	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.13370	- 13454	
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	204	1	2250	3	N	1		56
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	275	1	2493	3	N	48		104
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
06	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	321	1	3830	3	N	1		105
07	2821 X	2698	-0-	-123	-0-	257	1	2441	3	N	-0-		105

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108309	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.13290	- 13385	
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1287	3	N	10		84
03	1860 X	1852	-0-	-8	-0-	97	1	1747	3	N	7		91
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
06	1800 X	1495	-0-	-305	-0-	67	1	1428	3	N	-0-		94
07	1860 X	1213	-0-	-647	-0-	64	1	1149	3	N	-0-		94

MAREK, ADOLPH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110426	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL DEPTH	14086	PERF.13930	- 13940	
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	57	1	1263	3	N	10		128
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
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	90	1	1922	3	N	-0-		130
*07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	81	1	1445	3	N	-0-		130

HATHAWAY-EDWARDS GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	112263	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13439	- 13611	
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
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	112	1	1963	3	N	-0-		65
*07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	84	1	1382	3	N	-0-		65

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	153106	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	14745	PERF.14498	- 14602	
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
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
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-		81
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	3	N	-0-		81

HATHAWAY-EDWARDS GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	154270	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13454	- 13556	
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
06	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	91	1	1580	3	N	-0-		119
07	1550 X	1494	-0-	-56	-0-	85	1	1409	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 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

02		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	247 1	5491 3	N	25			60
							28 9						
03		7657 X	6345	-0-	-1312	-0-	332 1	6013 3	N	-0-			60
04		6630 X	6476	-0-	-154	-0-	387 1	6078 3	N	10			70
							11 9						
05		6851 X	5726	-0-	-1125	-0-	267 1	5459 3	N	-0-			70
06		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	347 1	7425 3	N	-0-			70
07		6696 X	5908	-0-	-788	-0-	312 1	5596 3	N	-0-			70

MERTZ GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	227718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13692	PERF.13518 -	16090	

02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	130 1	2557 3	Y	36	90 1		24
							40 9						
03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	151 1	2866 3	Y	-0-			24
04		2910 X	2534	-0-	-376	-0-	121 1	2357 3	Y	51			75
							56 9						
05		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	181 1	3369 3	Y	27			102
							30 9						
06		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3695 3	39 9	Y	35			137
*07		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	173 1	3604 3	Y	18			155
							20 9						

APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	229830	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13668	PERF.14452 -	15406	

02		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	844 1	2462 3	Y	-0-			31
03		4681 X	3784	-0-	-897	-0-	854 1	2930 3	Y	-0-			31
04		4530 X	3313	-0-	-1217	-0-	813 1	2500 3	Y	-0-			31
05		4681 X	3930	-0-	-751	-0-	870 1	3060 3	Y	-0-			31
06		4290 X	3940	-0-	-350	-0-	642 1	3298 3	Y	-0-			31
*07		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	846 1	4657 3	Y	-0-			31

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938 -	15681	

02		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	127 1	2504 3	Y	37	91 1		25
							41 9						
03		3348 X	2537	-0-	-811	-0-	127 1	2410 3	Y	-0-			25
04		3270 X	2809	-0-	-461	-0-	137 1	2662 3	Y	9			34
							10 9						
05		3379 X	2873	-0-	-506	-0-	146 1	2727 3	Y	-0-			34
06		3270 X	2953	-0-	-317	-0-	2953 3		Y	-0-			34
*07		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	178 1	3695 3	Y	-0-			34

APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.13496 -	16212	

02		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	255 1	5017 3	N	-0-			74
03		6913 X	4554	-0-	-2359	-0-	227 1	4327 3	N	-0-			74
04		6750 X	3276	-0-	-3474	-0-	160 1	3116 3	N	-0-			74
05		6975 X	2889	-0-	-4086	-0-	144 1	2687 3	N	53			127
							58 9						
06		6750 X	5115	-0-	-1635	-0-	5063 3	52 9	N	47			174
*07		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	338 1	7033 3	N	4			178
							4 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 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
02		11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	536 1	10556 3	Y	20			132
							22 9						
03		13888 X	11958	-0-	-1930	-0-	597 1	11361 3	Y	-0-			132
04		13770 X	12922	-0-	-848	-0-	628 1	12199 3	Y	86	161 1		57
							95 9						
05		14229 X	11920	-0-	-2309	-0-	607 1	11302 3	Y	10			67
							11 9						
06		13770 X	11237	-0-	-2533	-0-	11200 3	37 9	Y	34			101
07		13361 X	10912	-0-	-2449	-0-	500 1	10390 3	Y	20			121
							22 9						

APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	13216 - 15874	
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
06		12810 X	10720	-0-	-2090	-0-	10720 3		Y	-0-			5
07		13237 X	11837	-0-	-1400	-0-	543 1	11294 3	Y	-0-			5

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		5	RRCID ->	236904	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.	13558 - 15312	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		7	RRCID ->	244343	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.	14148 - 14275	
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-
06		3900 X	2459	-0-	-1441	-0-	2459 3		Y	-0-			-0-
07		4030 X	1909	-0-	-2121	-0-	88 1	1821 3	Y	-0-			-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.	13715 - 14902	
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-
06		3210 X	2902	-0-	-308	-0-	2902 3		Y	-0-			-0-
*07		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	161 1	3353 3	Y	-0-			-0-

MERTZ GAS UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	253289	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13876	PERF.	13665 - 15239	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	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		
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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		191		
07	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			
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	
05	4216 X	1649	-0-	-2567	-0-	432 1	1215 2	Y	2		10	
06	4530 X	4152	-0-	-378	-0-	788 1	3360 2	Y	4	7 1	7	
*07	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	899 1	4045 2	Y	9		16	

SMOLIK, ALBERT				WELL #: 2	RRCID -> 087460	COMPL. DATE 03/04/1980	TOTAL DEPTH 14660	PERF. N/A				
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	367 1	2021 2	Y	5	71 1	54	
03	5208 X	4010	-0-	-1198	-0-	655 1	3332 2	Y	21		75	
04	5040 X	2677	-0-	-2363	-0-	470 1	2177 2	Y	27	47 1	55	
05	5208 X	1598	-0-	-3610	-0-	341 1	1231 2	Y	24		79	
06	3870 X	2264	-0-	-1606	-0-	318 1	1896 2	Y	45	71 1	53	
07	3999 X	2742	-0-	-1257	-0-	408 1	2311 2	Y	21		74	

POHL, H. A.				WELL #: 2	RRCID -> 088965	COMPL. DATE 04/07/1980	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13219	- 13429			
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	176 1	955 2	Y	13	19 1	19	
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	224 1	1083 2	Y	8		27	
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	337 1	1334 2	Y	9	17 1	19	
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	427 1	1201 2	Y	12		31	
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	327 1	1394 2	Y	12	28 1	15	
*07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	339 1	1525 2	Y	19		34	

EILERS, W. A.				WELL #: 2	RRCID -> 090041	COMPL. DATE 08/05/1980	TOTAL DEPTH 14510	PERF.13265	- 13425			
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-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	569 1	3134 2	Y	24	38 1		29		
03	4371 X	3503	-0-	-868	-0-	26 9	571 1	Y	24			53		
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	26 9	525 1	Y	53	42 1		64		
05	4123 X	1750	-0-	-2373	-0-	58 9	372 1	Y	31			95		
06	3990 X	3354	-0-	-636	-0-	34 9	470 1	Y	74	103 1		66		
07	4123 X	2657	-0-	-1466	-0-	81 9	392 1	Y	42			108		

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431														
02	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	963 1	5306 2	Y	20	42 1		32		
03	6634 X	5766	-0-	-868	-0-	22 9	946 1	Y	6			38		
04	6420 X	5369	-0-	-1051	-0-	7 9	938 1	Y	83	53 1		68		
05	6975 X	1919	-0-	-5056	-0-	91 9	413 1	Y	13			81		
06	6750 X	4049	-0-	-2701	-0-	14 9	579 1	Y	15	66 1		30		
07	6975 X	6660	-0-	-315	-0-	17 9	993 1	Y	38			68		

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506														
02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	237 1	1304 2	Y	5	30 1		23		
03	2046 X	1715	-0-	-331	-0-	6 9	280 1	Y	10			33		
04	1950 X	1881	-0-	-69	-0-	11 9	323 1	Y	59	36 1		56		
05	1705 X	899	-0-	-806	-0-	65 9	178 1	Y	72			128		
06	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	79 9	260 1	Y	34	113 1		49		
07	1953 X	1727	-0-	-226	-0-	37 9	255 1	Y	25			74		

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491														
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	682 1	3696 2	Y	10	11 1		13		
03	5363 X	4070	-0-	-1293	-0-	11 9	697 1	Y	7			20		
04	5190 X	3786	-0-	-1404	-0-	8 9	764 1	Y	3	12 1		11		
05	5363 X	3811	-0-	-1552	-0-	3 9	998 1	Y	7			18		
06	4710 X	3959	-0-	-751	-0-	8 9	751 1	Y	4	15 1		7		
07	4867 X	4284	-0-	-583	-0-	4 9	777 1	Y	7			14		

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800 N	7394	-0-	4594	4594	1056	1	6244	2	Y	85	70
03	3100 N	3276	-0-	176	4770	545	1	2690	2	Y	37	116
04	3000 N	2498	-0-	-502	4268	493	1	1973	2	Y	29	85
05	6265 X	1997	-0-	-4268	-0-	500	1	1490	2	Y	6	66
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	433	1	1867	2	Y	16	54
*07	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	404	1	1874	2	Y	18	46

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORD, N. (3200) 98768 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194700 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3160 - 3164

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 STEINOCHEER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	Y	-0-	-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-	-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	25	3	721	2	Y	-0-	-0-
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	45	1	813	2	Y	-0-	-0-
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	24	3	822	2	Y	-0-	-0-

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BOPCO, L.P. 082967
 NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	17911	2	213	9	N	194	177	1			240
07	17484 X	14862	-0-	-2622	-0-	14674	2	188	9	N	171	177	1			234

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

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
06	20280 X	19217	-0-	-1063	-0-	19010	2	207	9	N	188	187	1			198
*07	20984 X	20984	-0-	-0-	-0-	20768	2	216	9	N	196	192	1			202

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 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
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	8		251
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		251
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177 1	74
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
07		0 N	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
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
06	3162 R	3162	-0-	-0-	-0-	3087 2	75 9		N	68	180 1	50
*07	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1338 2	70 9		N	64		114

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
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
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	371 2	13 9		N	12		268
*07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	568 2	19 9		N	17		285

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	2	2	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				
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-
06	18000 X	10722	-0-	-7278	-0-	1120	1	9602	2	N	-0-			-0-
07	18600 X	14515	-0-	-4085	-0-	1515	1	13000	2	N	-0-			-0-

KUESTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169016		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14255 - 16500				
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-
06	3630 X	2101	-0-	-1529	-0-	372	1	1729	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	2863	-0-	-1229	-0-	423	1	2440	2	N	-0-			-0-

STEINMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 171588		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14410		PERF.14380 - 15691				
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-
06	15210 X	14953	-0-	-257	-0-	1409	1	13544	2	N	-0-			-0-
*07	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	1976	1	16311	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14360		PERF.14130 - 14304				
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-
06	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	409	1	7937	2	N	-0-			-0-
07	4991 X	4478	-0-	-513	-0-	512	1	3966	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14320		PERF.14338 - 17011				
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-
06	18660 X	14488	-0-	-4172	-0-	1481	1	13007	2	N	-0-			-0-
07	19282 X	1879	-0-	-17403	-0-	176	1	1703	2	N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS)												
//CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125												
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
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		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	219 1	2315 2	N		-0-	-0-
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	175 1	1873 2	N		-0-	-0-
*07		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	212 1	2336 2	N		-0-	-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441												
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-
06		18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	1409 1	17116 2	N		-0-	-0-
*07		20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	20212 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												
02	DLQ	G-10	723	-0-	723	723	723 3		N		-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4485	-0-	4485	5208	814 1	3671 3	N		-0-	-0-
04		2300 N	3894	-0-	1594	6802	669 1	3225 3	N		-0-	-0-
05		3100 N	3588	-0-	488	7290	224 1	3364 3	N		-0-	-0-
06		9651 X	2361	-0-	-7290	-0-	405 1	1956 3	N		-0-	-0-
*07		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	283 1	1560 3	N		-0-	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193												
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
06		19080 X	17514	-0-	-1566	-0-	310 1	17204 3	N		-0-	182
07		19716 X	17983	-0-	-1733	-0-	318 1	17665 3	N		-0-	182

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440												
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-
06		49530 X	28483	-0-	-21047	-0-	2892 1	25591 2	N		-0-	-0-
07		51181 X	27585	-0-	-23596	-0-	2617 1	24968 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												
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
06		20160 X	18809	-0-	-1351	-0-	1458 1	17351 2	N		-0-	27
07		20832 X	19824	-0-	-1008	-0-	1321 1	18503 2	N		-0-	27

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A		WELL #:		2	RRCID ->	084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14045	- 14321
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A		WELL #:		4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14056	- 15250
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	22	1	340	2	N	-0-	92
03	527 N	309	-0-	-218	-0-	19	1	290	2	N	-0-	92
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	12	1	155	2	N	-0-	92
05	403 N	238	-0-	-165	-0-	20	1	218	2	N	-0-	92
06	300 N	170	-0-	-130	-0-	13	1	157	2	N	-0-	92
07	186 N	74	-0-	-112	-0-	5	1	69	2	N	-0-	92

KARL		WELL #:		1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14053	- 15476
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	416	1	6295	2	N	-0-	-0-
03	11873 X	8019	-0-	-3854	-0-	500	1	7519	2	N	-0-	-0-
04	6780 X	5942	-0-	-838	-0-	416	1	5526	2	N	-0-	-0-
05	7440 X	2344	-0-	-5096	-0-	196	1	2148	2	N	-0-	-0-
06	7770 X	776	-0-	-6994	-0-	60	1	716	2	N	-0-	-0-
07	8029 X	1798	-0-	-6231	-0-	120	1	1678	2	N	-0-	-0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A		WELL #:		6H	RRCID ->	208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.14156	- 16018
02	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	573	1	8678	2	N	-0-	-0-
03	19530 X	10375	-0-	-9155	-0-	647	1	9728	2	N	-0-	-0-
04	18900 X	9071	-0-	-9829	-0-	636	1	8435	2	N	-0-	-0-
05	16523 X	5490	-0-	-11033	-0-	460	1	5030	2	N	-0-	-0-
06	15990 X	9806	-0-	-6184	-0-	760	1	9046	2	N	-0-	-0-
*07	20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	1334	1	18678	2	N	-0-	-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID ->	215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	14136	PERF.14221	- 15437
02	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	299	1	4533	2	N	856	850 1 6 8 325
03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	942	9	5062	2	N	791	852 1 9 8 255
04	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	336	1	4122	2	N	772	673 1 21 8 333
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	870	9	3330	2	N	599	523 1 6 8 403
06	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	311	1	1265	2	N	229	521 1 111
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	849	9			N	-0-	111

YOAKUM (LOWER WILCOX)
UNIT PETROLEUM COMPANY
SAMPLES

99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
877099

WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9794

M O	ALLOW 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
02	980 #	825	-0-	-155	-0-	105	1	707	2	N	12			98
						13	9							
03	930 #	895	-0-	-35	-0-	115	1	763	2	N	15			113
						17	9							
04	900 #	835	-0-	-65	-0-	107	1	708	2	N	18			131
						20	9							
05	930 #	769	-0-	-161	-0-	97	1	669	2	N	3			134
						3	9							
06	870 #	603	-0-	-267	-0-	75	1	527	2	N	1			135
						1	9							
07	899 #	659	-0-	-240	-0-	94	1	565	2	N	-0-			135

YOAKUM (WILCOX 7300)
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION
ABRAXAS S. YOAKUM SWD

99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
003125

WELL #: 1 RRCID -> 171495 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2474 - 4500

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION
J. MOTT

920478
WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14198	14198	-0-	-0-	12240	870	1	13174	2	N	140	179	1	262
						154	9							
03	13751	13751	-0-	-0-	12240	845	1	12712	2	N	176	176	1	262
						194	9							
04	11312	11312	-0-	-0-	12240	779	1	10336	2	N	179	181	1	260
						197	9							
05	12426	12426	-0-	-0-	12240	1022	1	11180	2	N	204	185	1	279
						224	9							
06	14167	14167	-0-	-0-	12240	1079	1	12849	2	N	217	181	1	315
						239	9							
*07	13740	13740	-0-	-0-	12240	899	1	12589	2	N	229	181	1	363
						252	9							

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	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3388 #	2858	-0-	-530	-0-	175 1	2644 2	N	35	182 1		39
03	3751 #	3692	-0-	-59	-0-	228 1	3436 2	N	25			64
04	3210 #	3047	-0-	-163	-0-	211 1	2797 2	N	35			99
05	3317 #	2915	-0-	-402	-0-	241 1	2641 2	N	30			129
06	3570 #	2944	-0-	-626	-0-	227 1	2699 2	N	16			145
07	3689 #	2971	-0-	-718	-0-	197 1	2759 2	N	14			159

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
02	3726	3756	-0-	30	88	467 1	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	2986 2	Y	53			170
05	18527	4047	-0-	-14480	-0-	523 1	3495 2	Y	26	116 1		80
06	4075	4075	-0-	-0-	-0-	526 1	3526 2	Y	21			101
*07	2879	2879	-0-	-0-	-0-	396 1	2452 2	Y	28			129

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
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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		
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOAKUM (6400)
RED WOLF OIL COMPANY, INC.
RED WOLF SW 1

99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
696764

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOAKUM (8600)
UNIT PETROLEUM COMPANY
FREUDE UNIT

99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
877099

WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	3813	-0-	-303	-0-	494	1	3241	2	N	71		158
03	4557 X	4267	-0-	-290	-0-	78	9	3599	2	N	98	180 1	76
04	4410 X	3811	-0-	-599	-0-	108	9	3213	2	N	88		164
05	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	501	1	3812	2	N	75	173 1	66
06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	97	9	3781	2	N	91		157
*07	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	83	9	3659	2	N	91	177 1	71
						566	1						
						100	9						
						668	1						
						100	9						

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)
SHIDLER, MARK L., INC.
WENDT

99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
776590

WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2324 #	1682	-0-	-642	-0-	16	1	1637	2	N	26		61
03	2573 #	2424	-0-	-149	-0-	29	9	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
06	2340 #	2256	-0-	-84	-0-	16	1	2240	2	N	-0-		93
07	2418 #	1784	-0-	-634	-0-	16	1	1739	2	N	26		119
						29	9						

YOAKUM, SE. (8900)
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.
FERRY

99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
054313

WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (KESELING)
POOL OPERATING CORPORATION
GIPS, EDWIN

99427 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
670881

WELL #: 1 RRCID -> 218109 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9938 - 9948

M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2408 #	2327	-0-	-81	-0-	182	1	2109	2	N	33			117
03	2666 #	1838	-0-	-828	-0-	36	9	1650	2	N	18			135
04	2700 #	2124	-0-	-576	-0-	20	9	23	9	N	21			156
05	2790 #	2564	-0-	-226	-0-	2101	2	2314	2	N	30			186
06	2700 #	2210	-0-	-490	-0-	217	1	1976	2	N	22			208
07	2573 #	2158	-0-	-415	-0-	33	9	210	1	N	22			208
						24	9	217	1	N	-0-			

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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
 WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

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
*06	6898	6898	-0-	-0-	20033	6683	2	215	9	N	195			243
*07	6809	6809	-0-	-0-	20033	6594	2	215	9	N	195	179	1	259

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	* * 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
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							
06		7500 #	3851	-0-	-3649	-0-	160 1	3674 2	N		15	178 1		51
							17 9							
07		5937	4736	-0-	-1201	-0-	157 1	4540 2	N		35			86
							39 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														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
07	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														
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		39340 X	39340	-0-	-0- B	-0-	39340 3		N	-0-		-0-
03		47771 X	42917	-0-	-4854 B	-0-	42917 3		N	-0-		-0-
04		46144 X	46144	-0-	-0- B	-0-	46144 3		N	-0-		-0-
05		46455 X	46455	-0-	-0- B	-0-	46455 3		N	-0-		-0-
06		42150 X	25510	-0-	-16640 B	-0-	25510 3		N	-0-		-0-
07		47678 X	40539	-0-	-7139 B	-0-	40539 3		N	-0-		-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535			
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
06		1380 X	1472	-0-	92 B	-4285	176 1	1296 3	N	-0-		8
07		1426 X	1690	-0-	264 B	-4021	211 1	1479 3	N	-0-		8

ROEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 263858		COMPL. DATE 05/08/2011			TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337			
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-
06		48720 X	47399	-0-	-1321 B	-0-	47399 3		N	-0-		-0-
07		50344 X	43934	-0-	-6410 B	-0-	43934 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			
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
07	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			
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
07	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

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-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	75 1	949 2	N	-0-		-0-
*07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	75 1	997 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

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-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21 1	326 2	N	-0-		-0-
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21 1	417 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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-
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	52 1	337 2	N	-0-		-0-
07	403 N	337	-0-	-66	-0-	38 1	299 2	N	-0-		-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

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-
*06	4532 X	2889	-0-	-1643	-0-	215 1	2674 2	N	-0-		-0-
*07	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	309 1	3565 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	31	1	30	2	N	-0-		-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	115	2	N	-0-		-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	2	N	-0-		-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-		-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	7	1	49	2	N	-0-		-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20	RRCID ->	252954	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3744 - 3755		
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	22	1	21	2	N	-0-		-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	2	N	-0-		-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	N	-0-		-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	2	N	-0-		-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	N	-0-		-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45	RRCID ->	253255	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3764 - 3768		
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	42	1	40	2	N	-0-		-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	40	1	209	2	N	-0-		-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	N	-0-		-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	2	N	-0-		-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	31	1	201	2	N	-0-		-0-
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		23	RRCID ->	261285	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3740 - 3744
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71	RRCID ->	269976	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	3707 - 3712		
02	5824	X	5704	-0-	-120	-0-	506	1	5198	2	N	-0-		-0-
03	6448	X	3741	-0-	-2707	-0-	282	1	3459	2	N	-0-		-0-
04	6240	X	6137	-0-	-103	-0-	427	1	5710	2	N	-0-		-0-
05	6324	X	5659	-0-	-665	-0-	409	1	5250	2	N	-0-		-0-
*06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	582	1	7221	2	N	-0-		-0-
*07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	528	1	6082	2	N	-0-		-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		99446 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
SUGAREK		WELL #:		2	RRCID ->	170980	COMPL. DATE	03/17/1999	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3057 - 3568
02	0	X	-0-	-0-	-0-	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-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 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
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-
*06		793 X	793	-0-	-0- B	-0-	105 1	688 2	N	-0-			-0-
*07		933 X	933	-0-	-0- B	-0-	104 1	829 2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 47	RRCID -> 226047	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3392	- 3574				
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-
*06		503 X	503	-0-	-0- B	-0-	67 1	436 2	N	-0-			-0-
*07		819 X	819	-0-	-0- B	-0-	91 1	728 2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 42	RRCID -> 258433	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 3841	PERF. 3510	- 3515				
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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				
02	2268 X	300	-0-	-1968 B	-0-	27 1	273 2	2 2	N	-0-			-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0- B	-0-	78 1	951 2	2 2	N	-0-			-0-
04	620 X	620	-0-	-0- B	-0-	43 1	577 2	2 2	N	-0-			-0-
05	888 X	888	-0-	-0- B	-0-	64 1	824 2	2 2	N	-0-			-0-
06	990 X	685	-0-	-305 B	-0-	51 1	634 2	2 2	N	-0-			-0-
07	1023 X	900	-0-	-123 B	-0-	72 1	828 2	2 2	N	-0-			-0-

EVANS				WELL #: 1	RRCID -> 269854	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3438	- 3454				
02	8372 X	-0-	-0-	-8372 B	-0-				N	-0-			24
03	9269 X	5247	-0-	-4022 B	-0-	543 1	4704 2	2 2	N	-0-			24
04	8970 X	4614	-0-	-4356 B	-0-	524 1	4090 2	2 2	N	-0-			24
05	6076 X	5924	-0-	-152 B	-0-	478 1	5444 2	2 2	N	-0-			26
06	5070 X	4459	-0-	-611 B	-0-	453 1	4006 2	2 2	N	-0-			26
*07	5249 X	5249	-0-	-0- B	-0-	514 1	4735 2	2 2	N	-0-			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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YOUNG (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	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

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-
*06	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	77	1	1282	2	Y	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	109	304	1	56
						120	9							
03	1984 X	439	-0-	-1545	-0-	16	1	216	2	Y	188	119	1	125
						207	9							
04	1920 X	635	-0-	-1285	-0-	42	1	330	2	Y	239	290	1	74
						263	9							
05	1984 X	1431	-0-	-553	-0-	71	1	1111	2	Y	226	174	1	126
						249	9							
*06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	53	1	727	2	Y	396	482	1	40
						436	9							
*07	782 X	782	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	Y	61			101
						67	9							

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3375 - 3381

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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

02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	83	1	842	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
03	465 N	322	-0-	-143	-0-	21	1	278	2	Y	21	10	1	11
						23	9							
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	Y	-0-	11	1	-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-			-0-
*06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	70	1	953	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT				-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	112	1	1136	2	Y	16	16	1			-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	18	9	679	2	Y	41	20	1			21
04	1680 N	152	-0-	-1528	-0-	45	9	135	2	Y	-0-	21	1			-0-
05	1395 N	36	-0-	-1359	-0-	17	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	97	1	1536	2	Y	17					17
						19	9									

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

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
*06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	691	2	11	9	N	10					88
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	384	2	11	9	N	10					98

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

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-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

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-
06	1020 N	926	-0-	-94	-0-	94	1	832	2	Y	-0-					-0-
*07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	101	1	935	2	Y	-0-					-0-

YOUGENER (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	72 1	641 2	N	-0-			6
07	961 N	658	-0-	-303	-0-	64 1	594 2	N	-0-			6

EDLER, J. B.		WELL #: 39		RRCID -> 267671		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013 - W/O TO 02-272211												

RIGGLE		WELL #: 2		RRCID -> 270488		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866				
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
06	900 X	173	-0-	-727	-0-	15 1	158 2	N	-0-			27
*07	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	78 1	1592 2	N	-0-			27

EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566				
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						
06	4470 X	3129	-0-	-1341	-0-	314 1	2781 2	N	31	58 1		66
						34 9						
07	4464 X	3066	-0-	-1398	-0-	295 1	2715 2	N	51			117
						56 9						

EDLER, J. B.		WELL #: 40		RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797				
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	265	1	4886	2	N	23					23
						25	9									
*03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	310	1	3544	2	N	8					31
						9	9									
*04	778 X	778	-0-	-0-	-0-	245	1	527	2	N	5	9	1			27
						6	9									
*05	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	137	1	2272	2	N	-0-					27
*06	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	233	1	2392	2	N	32					59
						35	9									
*07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	162	1	3278	2	N	-0-					59

YOUGEEN (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

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-
*06	3532 N	3532	-0-	-0- B	-0-	264	1	3268	2	N	-0-					-0-
*07	3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	245	1	2826	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

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-
06	4285	7062	-0-	2777 B	1774	527	1	6535	2	N	-0-					-0-
*07	6574 N	4800	-0-	-1774 B	-0-	383	1	4417	2	N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

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-	344 B	42987	39	1	305	2	N	-0-					23
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

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-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC //CONT.// 622657
 SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

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	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	621			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	621			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

*08	22005	22005	-0-	-0-	-0-	22005	2			N	-0-	-0-
*09	19755	19749	-0-	-6	-0-	19749	2			N	-0-	-0-
*10	19398	19392	-0-	-6	-0-	19392	2			N	-0-	-0-
*11	18660	17761	-0-	-899	-0-	17761	2			N	-0-	-0-
*12	19282	18690	-0-	-592	-0-	18690	2			N	-0-	-0-
*01	19282	18838	-0-	-444	-0-	18838	2			N	-0-	-0-
*02	17500	17500	-0-	-0-	-0-	17500	2			N	-0-	-0-
*03	18507	17745	-0-	-762	-0-	17745	2			N	-0-	-0-
*04	17910	9652	-0-	-8258	-0-	9652	2			N	-0-	-0-
*05	18507	1369	-0-	-17138	-0-	1369	2			N	-0-	-0-
*06	17910	1793	-0-	-16117	-0-	1793	2			N	-0-	-0-
07	18507	5315	-0-	-13192	-0-	5315	2			N	-0-	-0-

YOUGEEEN (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							
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
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	48	1	46	2	N	-0-				-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	2	N	-0-				-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	2	N	-0-				-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	2	N	-0-				-0-
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	34	1	222	2	N	-0-				-0-
*07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	-0-				-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 25 C	RRCID -> 211845	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3763	-		3790							
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	655 X	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	1798 X	1112	-0-	-686	-0-	77	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1740 X	262	-0-	-1478	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	1798 X	1247	-0-	-551	-0-	75	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1080 X	91	-0-	-989	-0-	4	1	57	2	Y	27	19	1			8
07	1116 X	45	-0-	-1071	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	8	1			-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 26	RRCID -> 231281	COMPL. DATE 12/30/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3698	-		3700							
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 59	RRCID -> 231283	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3720	-		3728							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	141	1			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NONA BERRY DAVIS		WELL #: 60	RRCID -> 233241	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3704	-		3710							
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 52 RRCID -> 252948 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 3720 - 3728

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-								N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-		87	1	459	2	N		N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-		90	1	577	2	N		N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-		86	1	535	2	N		N	-0-					-0-
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-		75	1	490	2	N		N	-0-					-0-
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-		90	1	713	2	N		N	-0-					-0-

 EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

02	12012	X	4689	-0-	-7323	-0-		415	1	4274	2	N		N	-0-					-0-
03	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-		1360	1	16691	2	N		N	-0-					-0-
04	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-		863	1	11550	2	N		N	-0-					-0-
05	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-		952	1	12223	2	N		N	-0-					-0-
06	17340	X	8976	-0-	-8364	-0-		670	1	8306	2	N		N	-0-					-0-
07	17918	X	11738	-0-	-6180	-0-		937	1	10801	2	N		N	-0-					-0-

 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

02	0	W	4392	-0-	4392	8336		4392	2					N	-0-					-0-
03	0	W	4043	-0-	4043	12379		4043	2					N	-0-					-0-
04	0	W	3181	-0-	3181	15560		3181	2					N	-0-					-0-
05	0	W	6154	-0-	6154	21714		6154	2					N	-0-					-0-
06	0	W	3564	-0-	3564	25278		3564	2					N	-0-					-0-
07	0	W	4342	-0-	4342	29620		4342	2					N	-0-					-0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	8185 X	8185	-0-	-0- B	-0-	449	1	7685	2	N	46			138
						51	9							
*10	8049 X	8049	-0-	-0- B	-0-	477	1	7572	2	N	-0-			138
*11	7472 X	7472	-0-	-0- B	-0-	425	1	7047	2	N	-0-			138
*12	8463 X	3378	-0-	-5085 B	-0-	304	1	3074	2	N	-0-			138
*01	8463 X	1920	-0-	-6543 B	-0-	208	1	1712	2	N	-0-			138
*02	4285 X	4285	-0-	-0- B	-0-	343	1	3942	2	N	-0-			138
*03	8060 X	4308	-0-	-3752 B	-0-	446	1	3862	2	N	-0-			138
*04	7470 X	3011	-0-	-4459 B	-0-	342	1	2669	2	N	-0-			138
*05	6936 X	6936	-0-	-0- B	-0-	559	1	6377	2	N	-0-			138
*06	4992 X	4992	-0-	-0- B	-0-	507	1	4485	2	N	-0-	131	1	7
*07	5250 X	5250	-0-	-0- B	-0-	514	1	4736	2	N	-0-			7

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

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
06	7800 X	7357	-0-	-443 B	-0-	7300	2	57	9	N	52			182
*07	9573 X	9573	-0-	-0- B	-0-	9553	2	20	9	N	18	175	1	25

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

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
*06	3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	3010	2	102	9	N	93	83	1	62
*07	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	3382	2	86	9	N	78	51	1	89

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

*08	12121 X	8681	-0-	-3440 B	-17068	486	1	8195	2	N	-0-			44
*09	11730 X	8742	-0-	-2988 B	-17068	492	1	8250	2	N	-0-			44
*10	9889 X	9258	-0-	-631 B	-17068	503	1	8755	2	N	-0-			44
*11	9570 X	11314	-0-	1744 B	-15324	550	1	10764	2	N	-0-			44
*12	9145 X	10985	-0-	1840 B	-13484	466	1	10519	2	N	-0-			44
*01	9269 X	10049	-0-	780 B	-12704	545	1	9504	2	N	-0-			44
*02	0 X	8953	-0-	8953 B	-3751	521	1	8432	2	N	-0-			44
*03	11687 X	8573	-0-	-3114 B	-3751	532	1	8041	2	N	-0-			44
*04	11310 X	6357	-0-	-4953 B	-3751	494	1	5863	2	N	-0-			44
*05	10974 X	8394	-0-	-2580 B	-3751	449	1	7945	2	N	-0-			44
06	9720 X	7225	-0-	-2495 B	-3751	407	1	6818	2	N	-0-			44
07	9920 X	NO RPT	-0-	-9920 B	-3751					N	NO RPT			44

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297															
SYLVA WELL #: 1 RRCID -> 263701 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5512 - 5524															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2014 - PLUGGED 04/30/14															

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															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	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															
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-
*06		1281 R	1281	-0-	-0-		-0-	171	1	1110	2	N	-0-		-0-
*07		1712 R	1712	-0-	-0-		-0-	191	1	1521	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															
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-
06		1110 N	989	-0-	-121		-0-	103	1	886	2	N	-0-		-0-
*07		1074 N	1074	-0-	-0-		-0-	48	1	1026	2	N	-0-		-0-

YOUGEEN, SOUTH (3800) 99450 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085															
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 167203 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786															
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		40702					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		40702					N	NO RPT		-0-

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
SUGAREK FARMS 828346															
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813															
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-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

YOWARD (8275)				99528 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE				
BAR D OIL CORPORATION				049730											
YOWARD				WELL #:	8	RRCID ->	087256	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8232 - 8240		
M	O	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	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOWARD (9200)				99528 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620											
GOREE, AUDREY C.				WELL #:	1D	RRCID ->	084251	COMPL. DATE	04/14/1979	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9219 - 9228		
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
06		2790 N	2739	-0-	-51 B	-5048	2644	2	95	9	N	86	179	1	82
07		2852 N	NO RPT	-0-	-2852 B	-5048					N	NO RPT			82

AUNT AUDREY				WELL #:	1	RRCID ->	223302	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7892 - 9872		
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
06		2340 #	2407	-0-	67 B	-18064	2311	2	96	9	N	87	158	1	104
07		2356 #	NO RPT	-0-	-2356 B	-20420					N	NO RPT			104

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		
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	4439	2	N	157	183	1	48
							173	9							
06		10890 #	10762	-0-	-128	-0-	131	1	10288	2	N	312	181	1	179
							343	9							
07		11253 #	9441	-0-	-1812	-0-	126	1	9019	2	N	269	363	1	85
							296	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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

(GWN415)

09/16/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS